GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

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

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

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

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

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

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

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

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 168550 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7517

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2019 - P/A 01/04/19

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - P/A 12/12/18

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

FIVE-JAB, INC. 271310
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

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

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

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

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
EDGERTON WELL #: 1 RRCID -> 226127 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7720 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	36					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	64					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	34	172	1			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	54					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	42					114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	64	160	1			18

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

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

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

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
FRANCISCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285701 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
OTAHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200543 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/2019

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DE LUNA, R. G. WELL #: 14 RRCID -> 174709 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4052 - 4056

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	3	N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	88	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	82	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	67	1	991	3	N	4					4
							4	9									
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	88	1	1329	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	145	1	1234	3	N	-0-					15
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	196	1	1497	3	N	-0-					15
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	189	1	1592	3	N	3	2	8			16
							3	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	3	N	7					23
							8	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	189	1	1601	3	N	8					31
							9	9									
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	217	1	1928	3	N	13					44
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	644	3	N	2	185	1			63
							2	9									
01	1116	N	493	-0-	-623	-0-	35	1	458	3	N	-0-					63
02	672	N	468	-0-	-204	-0-	32	1	401	3	N	32					95
							35	9									
03	682	N	457	-0-	-225	-0-	28	1	418	3	N	10					105
							11	9									
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	23	1	347	3	N	7					112
							8	9									
05	527	N	347	-0-	-180	-0-	21	1	320	3	N	5					117
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	94	-0-	-438	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	3	N	-0-					-0-
*05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57	1	872	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	71	1	603	3	N	-0-					-0-
01	651	N	550	-0-	-101	-0-	61	1	489	3	N	-0-					-0-
02	616	N	400	-0-	-216	-0-	43	1	357	3	N	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	64	1	521	3	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	589	3	N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	87	1	751	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	3	N	-0-					36
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	57	1	293	3	N	-0-					36
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	3	N	-0-					36
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	67	1	430	3	N	1	1	8			36
							1	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	N	-0-					36
05	558	N	6	-0-	-552	-0-	1	1	5	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

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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

12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	119	1	2478	2	N	-0-					-0-
							653	3									
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	125	1	3080	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	2	N	-0-					-0-
							719	3									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	124	1	2423	2	N	-0-					-0-
							675	3									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	95	1	1842	2	N	1					1
							536	3	1	9							
*05	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	104	1	1736	2	N	-0-					-0-
							379	3									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					140
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	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

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3019		3019	-0-	-0-	-0-	357	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	3647		3647	-0-	-0-	-0-	397	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	3869		3869	-0-	-0-	-0-	372	1	3497	2	N	-0-					-0-
03	4116		4116	-0-	-0-	-0-	401	1	3715	2	N	-0-					-0-
*04	3260		3260	-0-	-0-	-0-	369	1	2891	2	N	-0-					-0-
05	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	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

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

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

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

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

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

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

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

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

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	444	2	53	9	N	48					195
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1224	2	110	9	N	100	175	1			120
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1220	2	99	9	N	90					210
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1180	2	94	9	N	85	173	1			122
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1205	2	99	9	N	90					212
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					212

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

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

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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1005	2	84	9	N	76	192	1			37
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1325	2	190	9	N	173	190	1			20
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1102	2	132	9	N	120					140
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1095	2	99	9	N	90	206	1			24
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1036	2	105	9	N	95					119
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					119

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

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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	630	N	375	-0-	-255	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	945	2	33	9	Y	30					106
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	906	2	35	9	Y	32					138
02	1008	N	623	-0-	-385	-0-	623	2			Y	-0-					138
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	930	2	13	9	Y	12					150
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	862	2	11	9	Y	10	100	1			60
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	205	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	204	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	253	1	2349	2	N	-0-					-0-
*04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	281	1	2202	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1123	1	1123	3	N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1060	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	993	1	993	3	N	-0-					-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	996	1	996	3	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	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

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	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

12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	201	1	1862	2	N	-0-					-0-
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	154	1	1206	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	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

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

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 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
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	157	1	1170	2	N	-0-			-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	113	1	1060	2	N	-0-			-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	106	1	982	2	N	-0-			-0-
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	134	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
*04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
05	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
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PURL, OLLIE WELL #: 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	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
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	51	1	397	2	N	-0-					-0-
05	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
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	296	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	227	1	2107	2	N	-0-					-0-
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	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
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	322	1	2401	2	N	-0-					-0-
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3190	-0-	390	390	307	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3489	-0-	389	779	340	1	3149	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2907	-0-	-93	686	329	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	686					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
12	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	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
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	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
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	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
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	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
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	202	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	163	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	213	1	1970	2	N	-0-					-0-
*04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	187	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	570	X	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	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

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

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

12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4440 - 4836

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

WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

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

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

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

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

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

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

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

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

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	278	1	278	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	N	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	249	1	249	3	N	-0-					-0-
05	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. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

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

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	262	1	262	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	228	1	228	3	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	256	1	256	3	N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	243	1	243	3	N	-0-					-0-
05	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	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

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

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

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

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	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
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	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
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	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 #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	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
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	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
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
05	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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	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. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	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

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

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1737	-0-	1737	1737	1737	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1502	-0-	1502	3239	1502	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3239					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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	628	1	628	3	N	-0-			-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643	1	643	3	N	-0-			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	583	1	583	3	N	-0-			-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	595	1	595	3	N	-0-			-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	603	1	603	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	139	1	1036	2	N	-0-			-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	178	1	1453	2	N	-0-			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	188	1	1767	2	N	-0-			-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	219	1	2034	2	N	-0-			-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	689	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-			-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-			-0-
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-			-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
05	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 #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	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

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

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

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

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	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

12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	528	1	528	3	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	530	1	530	3	N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-					-0-
05	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

12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	2759	1	2759	3	N	-0-					-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	2746	1	2746	3	N	-0-					-0-
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	2449	1	2449	3	N	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	2696	1	2696	3	N	-0-					-0-
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2545	1	2545	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	565	1	565	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	527	1	527	3	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	508	1	508	3	N	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	486	1	486	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

12	3627	X	2420	-0-	-1207	-0-	1210	1	1210	3	N	-0-					-0-
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	2881	1	2881	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	1772	-0-	-944	-0-	886	1	886	3	N	-0-					-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	3274	1	3274	3	N	-0-					-0-
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1850	1	1850	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	2955	1	2955	3	N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	3899	1	3899	3	N	-0-					-0-
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443	3	N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	3443	1	3443	3	N	-0-					-0-
*04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	2331	1	2331	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	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

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

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

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

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

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

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

12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	361	1	361	3	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	326	1	326	3	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	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

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	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
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
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	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
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	577	2	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	98	1	907	2	N	-0-					-0-
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	86	1	677	2	N	-0-					-0-
05	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
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	3193	1	3193	3	N	-0-					-0-
01	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	3424	1	3424	3	N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	3174	1	3174	3	N	-0-					-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	3359	1	3359	3	N	-0-					-0-
*04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	3191	1	3191	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	106	1	787	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	118	1	967	2	N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	N	-0-					-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	116	1	910	2	N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	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 #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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

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
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	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
12	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
*04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-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
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1536	-0-	-174	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3531	-0-	731	1453	3531	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3883	-0-	783	2236	3883	3			N	-0-					-0-
*04	5981	X	3745	-0-	-2236	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	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
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	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. 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	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
12	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-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
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	172	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	101	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	N	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	111	1	872	2	N	-0-					-0-
05	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
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	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
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4067	-0-	4067	4067	4067	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3000	-0-	3000	7067	3000	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4826	-0-	4826	11893	4826	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1329	-0-	1329	13222	1329	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13222					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					4
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					4
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	363	1	2704	2	N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	387	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	373	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	426	1	3949	2	N	-0-					-0-
*04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	443	1	3474	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	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
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	432	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	456	1	3729	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	417	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	445	1	4122	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4021	-0-	-29	-0-	455	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	170	1	1266	2	N	-0-			-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	170	1	1389	2	N	-0-			-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	261	1	2458	2	N	-0-			-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	284	1	2634	2	N	-0-			-0-
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	291	1	2278	2	N	-0-			-0-
05	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
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	536	2	N	-0-			-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	58	1	471	2	N	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	N	-0-			-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	61	1	567	2	N	-0-			-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	N	-0-			-0-
05	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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	198	1	1474	2	N	-0-			-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	175	1	1435	2	N	-0-			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	144	1	1358	2	N	-0-			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	156	1	1445	2	N	-0-			-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	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
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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	362	1	2698	2	N	-0-			-0-
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	325	1	2659	2	N	-0-			-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	271	1	2552	2	N	-0-			-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	304	1	2816	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	328	1	2568	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	3100	N	3965	-0-	865	2523	3965	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3258	-0-	158	2681	3258	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	2553	-0-	-247	2434	2553	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	2997	-0-	-103	2331	2997	2			N	-0-			-0-
*04	3780	X	1449	-0-	-2331	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-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 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
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	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
12	1953	X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2113	-0-	-17	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	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
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	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
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	532	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	367	1	3446	2	N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	367	1	3407	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	376	1	2947	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	195	1	1450	2	N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	191	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	201	1	1868	2	N	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	162	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	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
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	174	1	1299	2	N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	144	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	157	1	1459	2	N	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	161	1	1262	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	38	1	360	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	2	N	-0-					-0-
05	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 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	110	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	110	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	2	N	-0-					-0-
*04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	110	1	2107	2	N	-0-					-0-
05	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

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (LAMB) //CONT.// 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205		-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
01	17205		-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
02	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1248	2	21	9	N	19					19
03	6696	R	6696	-0-	-0-	-0-	6589	2	107	9	N	97					116
04	4733	R	4733	-0-	-0-	-0-	4493	2	240	9	N	218	170	1			164
*05	2547	R	2547	-0-	-0-	-0-	2492	2	55	9	N	50					214

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	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

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

AGUA DULCE (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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					96
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					96
02	252	N	164	-0-	-88	-0-	164	2			N	-0-					96
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					96

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	990	-0-	-157	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	630	-0-	-393	-0-	630	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					45
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					45
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	305	2			Y	-0-					45
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					45
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	406	2	9	9	Y	8	32	1			21
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	Y	3					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					62
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					62
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					62
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	142	2	7	9	Y	6					68
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5	26	1			47
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	220	2	7	9	Y	6					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					47
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					47
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			Y	-0-					47
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					47
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					47
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	201	-0-	-202	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	137	-0-	-115	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*05	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	Y	24					300
01	2449	X	265	-0-	-2184	-0-	232	2	33	9	Y	30	74	1			256
02	2212	X	648	-0-	-1564	-0-	637	2	11	9	Y	10					266
03	2232	X	484	-0-	-1748	-0-	471	2	13	9	Y	12	26	1			252
04	1020	X	472	-0-	-548	-0-	443	2	29	9	Y	26	27	1			251
*05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	141	2	52	9	Y	47					298

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	227	2	18	9	Y	16	5	1			17
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10					27
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	2	13	9	Y	12	27	1			12
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	348	2	50	9	Y	45	28	1			29
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2					31

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

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	1767	X	244	-0-	-1523	-0-	227	2	17	9	Y	15					81
02	1596	X	345	-0-	-1251	-0-	334	2	11	9	Y	10					91
03	1736	X	484	-0-	-1252	-0-	471	2	13	9	Y	12	27	1			76
04	780	X	319	-0-	-461	-0-	316	2	3	9	Y	3	28	1			51
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					51

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	229	2	29	9	Y	26					36
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	455	2	22	9	Y	20					56
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	968	2	26	9	Y	24	53	1			27
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	380	2	52	9	Y	47	55	1			19
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	2	4	9	Y	4					23

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					119
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	Y	17	25	1			111
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	637	2	11	9	Y	10					121
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	2	13	9	Y	12	26	1			107
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	538	2	29	9	Y	26	27	1			106
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					110

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

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

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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	Y	2					15
01	403	N	245	-0-	-158	-0-	227	2	18	9	Y	16					31
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	2	11	9	Y	10					41
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	2	13	9	Y	12	27	1			26
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	507	2	32	9	Y	29	28	1			27
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	2	2	9	Y	2					29

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

12	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2459	2	3	9	N	3					350
01	1860	X	17	-0-	-1843	-0-	17	2			N	-0-					350
02	1680	X	833	-0-	-847	-0-	830	2	3	9	N	3					353
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					353
04	1800	X	149	-0-	-1651	-0-	149	2			N	-0-					353
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					354

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

12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					139
01	2325	X	227	-0-	-2098	-0-	227	2			Y	-0-					139
02	448	X	61	-0-	-387	-0-	61	2			Y	-0-					139
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					139
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	633	2	42	9	Y	38					177
*05	3100	N	3364	-0-	264	264	3300	2	64	9	Y	58					235

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

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

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	2601	1	2601	3	N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	2752	1	2752	3	N	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	2402	1	2402	3	N	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	2629	1	2629	3	N	-0-					-0-
*04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	2500	1	2500	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	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

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					136
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	992 228	1 9	845	2	N	207	181	1			176
01	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	992 226	1 9	792	2	N	205	344	1			37
02	1876	N	1824	-0-	-52	-0-	893 204	1 9	727	2	N	185	168	1			54
03	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	948 208	1 9	601	2	N	189	179	1			64
04	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					64
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	887 268	1 9	1122	2	N	244	176	1			132

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

12	9300	X	7654	-0-	-1646	-0-	752 136	1 9	6766	2	N	124	190	1			115
01	9300	X	5391	-0-	-3909	-0-	619 67	1 9	4705	2	N	61					176
02	8400	X	7044	-0-	-1356	-0-	666 180	1 9	6198	2	N	164	190	1			150
03	8122	X	5374	-0-	-2748	-0-	482 59	1 9	4833	2	N	54					204
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	673 114	1 9	6908	2	N	104	181	1			127
05	7812	X	7221	-0-	-591	-0-	717 121	1 9	6383	2	N	110	185	1			52

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1491	-0-	-307	-0-	685	1	728	2	N	71	185	1			116
							78	9									
01	1798	X	1655	-0-	-143	-0-	721	1	880	2	N	49					165
							54	9									
02	3696	X	1473	-0-	-2223	-0-	638	1	793	2	N	38					203
							42	9									
03	2201	X	1755	-0-	-446	-0-	653	1	1016	2	N	78	184	1			97
							86	9									
04	2130	X	1988	-0-	-142	-0-	692	1	1240	2	N	51					148
							56	9									
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	890	1	1592	2	N	42					190
							46	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

12	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	1377	1	1814	2	N	-0-					79
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	1380	1	2027	2	N	-0-					79
02	3332	X	3100	-0-	-232	-0-	1236	1	1864	2	N	-0-					79
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	1424	1	2730	2	N	-0-					79
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1326	1	2849	2	N	-0-					79
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1211	1	2351	2	N	-0-					79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

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

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

12	279	N	263	-0-	-16	-0-	217	1	46	9	N	42					127
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	217	1	88	9	N	80					207
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	198	1	2	2	N	53	185	1			75
							58	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	176	1	1	2	N	40					115
							44	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					115
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	112	1	63	9	N	57					172

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

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

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

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

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

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

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

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	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
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	12					12
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12

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

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

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

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

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

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

AGUA DULCE (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					30
01	DLQ G-10		55	-0-	55	80	55	2			Y	-0-	15	1			15
02	DLQ G-10		54	-0-	54	134	31	2	23	9	Y	21	21	1			15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	7	7	1			15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					15
*05	134	N	-0-	-0-	-134	-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	660	N	167	-0-	-493	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	3410	X	100	-0-	-3310	-0-	100	2			Y	-0-					52
02	3080	X	1600	-0-	-1480	-0-	1600	2			Y	-0-	22	1			30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					30
*05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					30

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-					35
01		DLQ G-10	300	-0-	300	500	300	2			Y	-0-	23	1			12
02		DLQ G-10	207	-0-	207	707	150	2	57	9	Y	52	24	1			40
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					40
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					40
*05	707	X	-0-	-0-	-707	-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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
*05	200	X	-0-	-0-	-200	-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

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

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

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

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

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

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	110	1	2415	2	N	103								250
							113	9												
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	110	1	2574	2	N	119	181	1						188
							131	9												
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	110	1	2404	2	N	91	184	1						95
							100	9												
03	3100	N	3114	-0-	14	14	120	1	2889	2	N	95								190
							105	9												
04	3000	N	3327	-0-	327	341	135	1	3070	2	N	111	184	1						117
							122	9												
*05	3100	N	3153	-0-	53	394	135	1	2913	2	N	95								212
							105	9												

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

12	8525		6183	-0-	-2342	-0-	5577	2	606	9	Y	551	405	1	146	8				221
01	8525		5893	-0-	-2632	-0-	5262	2	631	9	Y	574	389	1	210	8				196
02	7700		5163	-0-	-2537	-0-	4573	2	590	9	Y	536	402	1	165	8				165
03	6603	#	5937	-0-	-666	-0-	4980	2	957	9	Y	870	264	1	505	8				266
04	5970	#	5321	-0-	-649	-0-	4448	2	873	9	Y	794	403	1	520	8				137
05	6169	#	4562	-0-	-1607	-0-	4126	2	436	9	Y	396	398	1						135

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	377	1	3616	2	Y	170					264
							187	9									
01	3813	X	3791	-0-	-22	-0-	364	1	3343	2	Y	76					340
							84	9									
02	3444	X	2767	-0-	-677	-0-	301	1	2445	2	Y	19					359
							21	9									
03	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	390	1	3133	2	Y	105	172	1			292
							116	9									
04	4050	X	3407	-0-	-643	-0-	362	1	3023	2	Y	20					312
							22	9									
05	4185	X	3806	-0-	-379	-0-	379	1	3342	2	Y	77	160	1			229
							85	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	124	1	1187	2	Y	7					145
							8	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	136	1	1245	2	Y	1					146
							1	9									
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	848	2	Y	1					147
							1	9									
03	1333	N	926	-0-	-407	-0-	102	1	816	2	Y	7	9	1			145
							8	9									
04	1350	N	1009	-0-	-341	-0-	108	1	900	2	Y	1					146
							1	9									
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	101	1	893	2	Y	5	9	1			142
							6	9									

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

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 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
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					19
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	32	1	313	3	Y	3					22
							3	9									
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	20	1	188	3	Y	1					23
							1	9									
03	372	N	171	-0-	-201	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					23
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	18	1	171	3	Y	1					24
							1	9									
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	15	1	138	3	Y	-0-	21	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	54	1	575	3	Y	1					9
							1	9									
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	46	1	447	3	Y	3					12
							3	9									
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	51	1	466	3	Y	2					14
							2	9									
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	55	1	515	3	Y	2					16
							2	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	52	1	495	3	Y	2					18
							2	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	57	1	510	3	Y	-0-	15	1			3

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					252
05	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

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

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

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

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

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	80	1	46	2	N	-0-					46
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	81	1	47	2	N	-0-					46
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	124	1	90	2	N	-0-					46
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	60	1	44	2	N	-0-					46
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	29	1	10	2	N	-0-					46
*05	217	N	14	-0-	-203	-0-	8	1	4	2	N	2					48
							2	9									

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

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

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

12	465	N	31	-0-	-434 B	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	40	-0-	-394 B	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	43	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	46	1	344	2	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	39	1	298	2	Y	-0-					-0-

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

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

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED 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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

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

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

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	314	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	682	-0-	-217	-0-	131	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	140	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	545	-0-	-354	-0-	83	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	75	1	561	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	192	-0-	-707	-0-	22	1	170	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	849	1	2472	2	Y	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	672	1	2820	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2812	-0-	-100	-0-	335	1	2477	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2868	-0-	-449	-0-	437	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1286	-0-	-2104	-0-	152	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	349	1	2647	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	426	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	141	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	53	-0-	-1291	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	313	-0-	-1361	-0-	48	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	41	1	305	2	Y	-0-					-0-
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-					-0-

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

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	107	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	12425	-0-	9325	9325	2357	1	9884	2	Y	167	72	1			95
							184	9									
02	2800	N	17870	-0-	15070	24395	2095	1	15505	2	Y	245	159	1			181
							270	9									
03	3100	N	10983	-0-	7883	32278	1648	1	9170	2	Y	150	232	1			99
							165	9									
04	36874	X	4596	-0-	-32278	-0-	539	1	4017	2	Y	36	106	1			29
							40	9									
05	2480	X	132	-0-	-2348	-0-	15	1	117	2	Y	-0-	29	1			-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4398	-0-	4398	4398	4398	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11466	-0-	11466	15864	1365	1	10101	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7013	-0-	7013	22877	1068	1	5945	2	N	-0-					-0-
04	27022	X	4145	-0-	-22877	-0-	490	1	3655	2	N	-0-					-0-
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	435	1	3301	2	N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

12	3100	N	3354	-0-	254	763	857	1	2497	2	Y	-0-					-0-
01	2997	N	2234	-0-	-763	-0-	430	1	1804	2	Y	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	400	1	2961	2	Y	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	454	1	2528	2	Y	-0-					-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	225	1	1677	2	Y	-0-					-0-
*05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	276	1	2094	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

12	310	N	257	-0-	-53	-0-	62	1	180	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
01	372	N	44	-0-	-328	-0-	8	1	34	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

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

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

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

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

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

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

12	930	N	772	-0-	-158	-0-	248	1	524	2	Y	-0-					28
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	253	1	531	2	Y	1					29
							1	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	228	1	478	2	Y	-0-					29
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	244	1	510	2	Y	-0-					29
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	266	1	524	2	Y	-0-					29
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	287	1	541	2	Y	-0-					29

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2019 - PLUGGED 05/30/19

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
12	6820	#	4071	-0-	-2749	-0-	4062	2	9	9	N	8	180	1			22
01	5890	#	3582	-0-	-2308	-0-	3551	2	31	9	N	28					50
02	5124	#	3327	-0-	-1797	-0-	3313	2	14	9	N	13					63
03	5177	#	3342	-0-	-1835	-0-	3327	2	15	9	N	14					77
04	4440	#	3117	-0-	-1323	-0-	3097	2	20	9	N	18					95
05	4061	#	3288	-0-	-773	-0-	3257	2	31	9	N	28					123

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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					114
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	787	2	2	9	N	2					116
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					118
03	930	N	611	-0-	-319	-0-	607	2	4	9	N	4					122
04	750	N	446	-0-	-304	-0-	442	2	4	9	N	4					126
05	806	N	200	-0-	-606	-0-	200	2			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
12	2480	#	1715	-0-	-765	-0-	50	1	1665	2	N	-0-					74
01	2294	#	1880	-0-	-414	-0-	52	1	1828	2	N	-0-					74
02	2044	#	1695	-0-	-349	-0-	62	1	1633	2	N	-0-					74
03	2232	#	1795	-0-	-437	-0-	126	1	1669	2	N	-0-					74
04	1830	#	1635	-0-	-195	-0-	26	1	1609	2	N	-0-					74
05	1891	#	1825	-0-	-66	-0-	135	1	1690	2	N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7864	X	2135	-0-	-5729	-0-	308	1	1815	2	Y	11					178
							12	9									
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	93	1	3246	2	Y	39	190	1			27
							43	9									
02	4592	X	2797	-0-	-1795	-0-	84	1	2691	2	Y	20					47
							22	9									
03	5084	X	2383	-0-	-2701	-0-	93	1	2268	2	Y	20					67
							22	9									
04	2970	X	2754	-0-	-216	-0-	90	1	2636	2	Y	25					92
							28	9									
*05	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	93	1	2037	2	Y	1					93
							1	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	109	1	662	2	N	-0-					63
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	106	1	535	2	N	1					64
							1	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	145	1	686	2	N	4					68
							4	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	N	13					81
							14	9									
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	137	1	742	2	N	7					88
							8	9									
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	116	1	1102	2	N	5					93
							6	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-		162	1	3421	2	N	23	181	1			37
									25	9									
01	3596	X	3506	-0-		-90	-0-		169	1	3333	2	N	4					41
									4	9									
02	3248	X	3139	-0-		-109	-0-		158	1	2956	2	N	23					64
									25	9									
03	3658	X	3499	-0-		-159	-0-		173	1	3315	2	N	10					74
									11	9									
04	3540	X	3376	-0-		-164	-0-		169	1	3184	2	N	21					95
									23	9									
05	3596	X	3491	-0-		-105	-0-		179	1	3299	2	N	12					107
									13	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	591	-0-		-246	-0-		26	1	558	2	N	6	3	1			47
									7	9									
01	868	N	705	-0-		-163	-0-		32	1	630	2	N	39	8	1			78
									43	9									
02	28	N	5	-0-		-23	-0-		2	2	3	9	N	3					81
03	589	N	-0-	-0-		-589	-0-						N	4	5	1			80
04	825	N	825	-0-		-0-	-0-		41	1	781	2	N	3	5	1			78
									3	9									
*05	670	N	670	-0-		-0-	-0-		34	1	632	2	N	4					82
									4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-		-0-	-0-		19	1	398	2	N	11	2	1			14
									12	9									
01	403	N	247	-0-		-156	-0-		12	1	232	2	N	3	5	1			12
									3	9									
02	200	N	200	-0-		-0-	-0-		10	1	184	2	N	5					17
									6	9									
03	434	N	309	-0-		-125	-0-		15	1	292	2	N	2	3	1			16
									2	9									
04	271	N	271	-0-		-0-	-0-		14	1	255	2	N	2	3	1			15
									2	9									
*05	602	N	602	-0-		-0-	-0-		31	1	569	2	N	2					17
									2	9									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-		-0-	-0-		32	1	681	2	N	32	5	1			52
									35	9									
01	919	N	919	-0-		-0-	-0-		43	1	854	2	N	20	15	1			57
									22	9									
02	777	N	777	-0-		-0-	-0-		39	1	731	2	N	6					63
									7	9									
03	880	N	880	-0-		-0-	-0-		43	1	824	2	N	12	10	1			65
									13	9									
04	900	N	827	-0-		-73	-0-		41	1	767	2	N	17	10	1			72
									19	9									
*05	919	N	919	-0-		-0-	-0-		47	1	860	2	N	11					83
									12	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	3100	N	9040	-0-	5940	5940	355	1	7515	2	N	1064	985	1			212
							1170	9									
01	3100	N	8194	-0-	5094	11034	362	1	7121	2	N	646	654	1			204
							711	9									
02	2800	N	6334	-0-	3534	14568	298	1	5576	2	N	418	382	1			240
							460	9									
03	20402	X	5834	-0-	-14568	-0-	262	1	5011	2	N	510	620	1			130
							561	9									
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	265	1	4987	2	N	412	242	1			300
							453	9									
*05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	249	1	4586	2	N	283	369	1			214
							311	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	N	61					124
							67	9									
01	992	N	827	-0-	-165	-0-	39	1	775	2	N	12					136
							13	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					136
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	114	1	2183	2	N	9					145
							10	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	117	1	2203	2	N	14					159
							15	9									
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2357	2	N	62	182	1			39
							68	9									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1023	N	807	-0-	-216	-0-	33 65	1 9	709	2	N	59	28	1			134
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	37 66	1 9	726	2	N	60	87	1			107
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35 39	1 9	655	2	N	35					142
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	38 51	1 9	728	2	N	46	60	1			128
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43 42	1 9	802	2	N	38	57	1			109
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	41 56	1 9	754	2	N	51					160

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	225	1	2194	2	N	10					133
							11	9									
*01	2728	X	2549	-0-	-179	-0-	243	1	2252	2	N	49					182
							54	9									
*02	2464	X	2307	-0-	-157	-0-	216	1	2051	2	N	36	25	1			193
							40	9									
*03	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	216	1	2314	2	N	18					211
							20	9									
*04	2490	X	2419	-0-	-71	-0-	186	1	2176	2	N	52	49	1			214
							57	9									
05	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	174	1	2191	2	N	77	48	1			243
							85	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

12	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	112	1	2365	2	N	45	12	1			159
							50	9									
01	2666	N	2399	-0-	-267	-0-	113	1	2217	2	N	63	38	1			184
							69	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	29					213
							32	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	126	1	2412	2	N	31	26	1			218
							34	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2259	2	N	27	25	1			220
							30	9									
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	129	1	2367	2	N	38					258
							42	9									

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

12	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	488	1	4764	2	N	43	173	1			30
							47	9									
*01	5611	X	5430	-0-	-181	-0-	527	1	4883	2	N	18					48
							20	9									
*02	5068	X	4974	-0-	-94	-0-	468	1	4444	2	N	56	27	1			77
							62	9									
*03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	464	1	4964	2	N	54					131
							59	9									
*04	5310	X	5266	-0-	-44	-0-	408	1	4763	2	N	86	53	1			164
							95	9									
05	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	397	1	4995	2	N	60	51	1			173
							66	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	N	875	-0-		-0-	-0-	80	1	778	2	N	15					56
								17	9									
*01	806	N	618	-0-		-188	-0-	60	1	555	2	N	3					59
								3	9									
*02	768	N	768	-0-		-0-	-0-	72	1	682	2	N	13	14	1			58
								14	9									
*03	808	N	808	-0-		-0-	-0-	68	1	728	2	N	11					69
								12	9									
*04	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	78	1	913	2	N	31	28	1			72
								34	9									
*05	962	N	962	-0-		-0-	-0-	70	1	874	2	N	16	27	1			61
								18	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

12	1395	N	1380	-0-		-15	-0-	60	1	1274	2	N	42					162
								46	9									
01	1364	N	1347	-0-		-17	-0-	64	1	1266	2	N	15					177
								17	9									
02	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	61	1	1149	2	N	7					184
								8	9									
03	1364	N	1351	-0-		-13	-0-	67	1	1278	2	N	5					189
								6	9									
04	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	65	1	1222	2	N	8					197
								9	9									
05	1364	N	1355	-0-		-9	-0-	69	1	1267	2	N	17					214
								19	9									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

12	1829	N	1814	-0-		-15	-0-	78	1	1650	2	N	78	12	1			262
								86	9									
01	1829	N	1618	-0-		-211	-0-	76	1	1502	2	N	36	231	1			67
								40	9									
02	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	77	1	1438	2	N	21					88
								23	9									
03	1798	N	1694	-0-		-104	-0-	83	1	1583	2	N	25	25	1			88
								28	9									
04	1703	N	1703	-0-		-0-	-0-	85	1	1592	2	N	24	23	1			89
								26	9									
*05	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	92	1	1692	2	N	31					120
								34	9									

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

12	1767	N	1612	-0-		-155	-0-	145	1	1415	2	N	47					78
								52	9									
*01	1798	N	1614	-0-		-184	-0-	155	1	1434	2	N	23					101
								25	9									
*02	1484	N	1203	-0-		-281	-0-	111	1	1051	2	N	37	13	1			125
								41	9									
*03	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	138	1	1480	2	N	16					141
								18	9									
*04	1560	N	1366	-0-		-194	-0-	104	1	1215	2	N	43	26	1			158
								47	9									
*05	1500	N	1500	-0-		-0-	-0-	106	1	1338	2	N	51	25	1			184
								56	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	313	-0-	-214	-0-	29	1	281	2	N	3					28
							3	9									
*01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	476	2	N	3					31
							3	9									
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	531	2	N	14	12	1			33
							15	9									
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	21					54
							23	9									
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	N	35	24	1			65
							39	9									
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	33	23	1			75
							36	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	443	1	9383	2	N	23	171	1			97
							25	9									
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	439	1	8639	2	N	34					131
							37	9									
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	383	1	7172	2	N	32					163
							35	9									
03	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	491	1	9393	2	N	56	182	1			37
							62	9									
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	469	1	8831	2	N	-0-					37
*05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	501	1	9214	2	N	32					69
							35	9									

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	179	1	1751	2	N	72					204
							79	9									
*01	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	181	1	1682	2	N	19					223
							21	9									
*02	1848	N	1736	-0-	-112	-0-	163	1	1553	2	N	18	13	1			228
							20	9									
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	174	1	1863	2	N	21					249
							23	9									
*04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	151	1	1764	2	N	41	26	1			264
							45	9									
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	144	1	1815	2	N	26	25	1			265
							29	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	193	1	4091	2	N	144	124	1			96
							158	9									
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	202	1	3983	2	N	58	49	1			105
							64	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	167	1	3131	2	N	45					150
							50	9									
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	247	1	4715	2	N	54	144	1			60
							59	9									
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	237	1	4468	2	N	50	32	1			78
							55	9									
*05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	239	1	4398	2	N	46					124
							51	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5451	-0-		-1059	-0-	245	1	5187	2	N	17					52
								19	9									
01	5456	X	4671	-0-		-785	-0-	225	1	4426	2	N	18					70
								20	9									
02	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-	207	1	3879	2	N	19					89
								21	9									
03	5394	X	2929	-0-		-2465	-0-	145	1	2781	2	N	3					92
								3	9									
04	5280	X	3001	-0-		-2279	-0-	151	1	2837	2	N	12					104
								13	9									
05	5456	X	3189	-0-		-2267	-0-	164	1	3015	2	N	9					113
								10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	2894	-0-		-106	907	132	1	2662	2	N	91	27	1			121
								100	9									
*07	3100	N	3135	-0-		35	942	139	1	2937	2	N	54	27	1			148
								59	9									
*08	4275	X	3333	-0-		-942	-0-	140	1	2997	2	N	178	245	1			81
								196	9									
*09	3034	X	3034	-0-		-0-	-0-	137	1	2868	2	N	26	28	1			79
								29	9									
*10	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	150	1	2869	2	N	33	55	1			57
								36	9									
*11	2602	X	2602	-0-		-0-	-0-	138	1	2418	2	N	42					99
								46	9									
*12	2903	X	2903	-0-		-0-	-0-	126	1	2675	2	N	93	26	1			166
								102	9									
*01	2474	X	2474	-0-		-0-	-0-	116	1	2293	2	N	59	82	1			143
								65	9									
*02	2236	X	2236	-0-		-0-	-0-	111	1	2072	2	N	48					191
								53	9									
*03	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	138	1	2646	2	N	63	56	1			198
								69	9									
*04	2272	X	2272	-0-		-0-	-0-	112	1	2109	2	N	46	53	1			191
								51	9									
*05	2550	X	2550	-0-		-0-	-0-	125	1	2302	2	N	112	192	1			111
								123	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	N	4					90
							4	9									
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	3					93
							3	9									
*02	336	N	222	-0-	-114	-0-	20	1	188	2	N	13	14	1			92
							14	9									
*03	341	N	147	-0-	-194	-0-	12	1	124	2	N	10					102
							11	9									
*04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	28	27	1			103
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	16	26	1			93

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	232	1	4911	2	N	4					134
							4	9									
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	232	1	4562	2	N	34					168
							37	9									
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	205	1	3837	2	N	-0-					168
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	210	1	4009	2	N	15					183
							17	9									
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	141	1	2656	2	N	44					227
							48	9									
*05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	N	52	182	1			97
							57	9									

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	154	1	3267	2	N	74	157	1			43
							81	9									
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3069	2	N	75	16	1			102
							83	9									
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	150	1	2802	2	N	10					112
							11	9									
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	145	1	2768	2	N	39	11	1			140
							43	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2730	2	N	25	11	1			154
							28	9									
*05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	174	1	3206	2	N	58	168	1			44
							64	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	352	1	3436	2	N	45					129
							50	9									
*01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	347	1	3215	2	N	49					178
							54	9									
*02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	303	1	2879	2	N	35	31	1			182
							39	9									
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	301	1	3219	2	N	22					204
							24	9									
*04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	263	1	3068	2	N	62	59	1			207
							68	9									
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	247	1	3107	2	N	69	57	1			219
							76	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	2	17	9	N	15					77
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	9	N	6					83
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7					90
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					90
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					90

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	882	2	N	21					63
							23	9									
*04	3000	N	4659	-0-	1659	1659	356	1	4150	2	N	139					202
							153	9									
*05	3100	N	2891	-0-	-209	1450	213	1	2677	2	N	1	136	1			67
							1	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1031	2	N	34					154
							37	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	N	13					167
							14	9									
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	9					176
							10	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	4					180
							4	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	81	1	1518	2	N	-0-					180
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	1					181
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					60
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					60
*02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					60
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					60
*04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					60
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					60

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	116	1	1136	2	N	36					178
							40	9									
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	56					234
							62	9									
*02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	122	1	1159	2	N	5					239
							6	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	120	1	1289	2	N	4	194	1			49
							4	9									
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	107	1	1254	2	N	114					163
							125	9									
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	98	1	1238	2	N	4	51	1			116
							4	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
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	115	1	1127	2	N	-0-					37
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	832	2	N	7					44
							8	9									
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	2	N	7					51
							8	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	113	1	1211	2	N	3					54
							3	9									
*04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	168	1	1964	2	N	10					64
							11	9									
*05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	211	1	2655	2	N	50					114
							55	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	356	1	3472	2	N	8					148
							9	9									
*01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	333	1	3087	2	N	40					188
							44	9									
*02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	277	1	2634	2	N	46	21	1			213
							51	9									
*03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	267	1	2860	2	N	23					236
							25	9									
*04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	221	1	2581	2	N	44	41	1			239
							48	9									
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	230	1	2886	2	N	26	213	1			52
							29	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

12	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	1					1
							1	9									
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					1
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					1
*04	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	82	2	N	15					16
							17	9									
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					16

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	181	1	1765	2	N	36					90
							40	9									
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	207	1	1919	2	N	17					107
							19	9									
*02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	182	1	1725	2	N	24	17	1			114
							26	9									
*03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	172	1	1842	2	N	89					203
							98	9									
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	160	1	1865	2	N	39	32	1			210
							43	9									
*05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	150	1	1890	2	N	37	221	1			26
							41	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-					27
*01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	353	2	N	15					42
							17	9									
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	N	-0-					42
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					42
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	5					47
							6	9									
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	4					51
							4	9									

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	650	1	6339	2	N	50					112
							55	9									
*01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	716	1	6639	2	N	27					139
							30	9									
*02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	554	1	5261	2	N	45					184
							50	9									
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	614	1	6575	2	N	27					211
							30	9									
*04	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	522	1	6097	2	N	15					226
							17	9									
*05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	504	1	6337	2	N	34	193	1			67
							37	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	92	1	894	2	N	12					76
							13	9									
01	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	98	1	907	2	N	20					96
							22	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	87	1	825	2	N	13					109
							14	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	905	2	N	20					129
							22	9									
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	75	1	871	2	N	10					139
							11	9									
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	906	2	N	111					250
							122	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

12	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	81	1	1710	2	N	45	30	1			80
							50	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	N	168	93	1			155
							185	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	91	1	1705	2	N	40					195
							44	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1766	2	N	65	63	1			197
							72	9									
04	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	86	1	1626	2	N	49	60	1			186
							54	9									
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	91	1	1675	2	N	53					239
							58	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	95					146
							105	9									
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	15					161
							17	9									
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	10					171
							11	9									
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	152	2	N	7					178
							8	9									
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	18					196
							20	9									
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	38	190	1			44
							42	9									

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
12	2653	N	2212	-0-	-441	-0-	94	1	2101	3	Y	11	11	1			8
							5	4	12	9							
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2493	3	Y	7	8	1			7
							59	4	8	9							
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	104	1	1914	3	Y	8	9	1			6
							10	4	9	9							
03	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	97	1	1924	3	Y	6	6	1			6
							45	4	7	9							
04	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	71	1	1937	3	Y	10	11	1			5
							11	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					5

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	93	1	2069	3	Y	12	10	1			7
							5	4	13	9							
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	92	1	2387	3	Y	8	8	1			7
							57	4	9	9							
02	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	82	1	1520	3	Y	5	7	1			5
							8	4	6	9							
03	2201	X	1748	-0-	-453	-0-	82	1	1622	3	Y	5	5	1			5
							38	4	6	9							
04	2460	X	1433	-0-	-1027	-0-	51	1	1375	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	114	1	2541	3	Y	233	227	1			154
							6	4	256	9							
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	366	1	2255	3	Y	144	163	1			135
							53	4	158	9							
02	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	338	1	1824	3	Y	107	142	1			100
							9	4	118	9							
03	3472	X	1981	-0-	-1491	-0-	293	1	1579	3	Y	65	80	1			85
							37	4	72	9							
04	3150	X	2158	-0-	-992	-0-	325	1	1805	3	Y	25	76	1			34
							28	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					34

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	104	1	2329	3	Y	12	12	1			8
							6	4	13	9							
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	105	1	2743	3	Y	8	9	1			7
							65	4	9	9							
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	122	1	2241	3	Y	10	10	1			7
							12	4	11	9							
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	123	1	2430	3	Y	7	7	1			7
							57	4	8	9							
04	2820	X	2363	-0-	-457	-0-	84	1	2269	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					5

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

12	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	683	1	6132	2	N	9					108
							10	9									
01	6919	X	6919	-0-	-0- B	-0-	687	1	6226	2	N	5					113
							6	9									
02	5943	X	5943	-0-	-0- B	-0-	611	1	5324	2	N	7					120
							8	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0- B	-0-	681	1	5293	2	N	9					129
							10	9									
04	6146	X	6146	-0-	-0- B	-0-	663	1	5476	2	N	6					135
							7	9									
*05	6814	X	6814	-0-	-0- B	-0-	684	1	6122	2	N	7					142
							8	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

12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	139	1	871	3	N	-0-					122
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	139	1	917	3	N	-0-					122
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	110	1	753	3	N	-0-					122
03	1023	N	882	-0-	-141	-0-	125	1	757	3	N	-0-					122
04	1020	N	700	-0-	-320	-0-	125	1	539	3	N	33					155
							36	9									
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	142	1	651	3	N	-0-					155

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	54	1	1895	3	N	-0-					17
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	3	N	64					81
							70	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	931	3	N	-0-					81
03	1891	N	1321	-0-	-570	-0-	52	1	1269	3	N	-0-					81
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	50	1	1147	3	N	-0-					81
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	50	1	1123	3	N	-0-					81

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3256	-0-	-402	-0-	181	1	3039	3	N	33					205
							36	9									
01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	134	1	2772	3	N	39	1	8			243
							43	9									
02	3248	X	3001	-0-	-247	-0-	188	1	2783	3	N	27	179	1	1	8	90
							30	9									
03	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	208	1	3019	3	N	28					118
							31	9									
04	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	202	1	3087	3	N	10					128
							11	9									
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	208	1	3324	3	N	34	1	8			161
							37	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	50	1	7	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	45	1	10	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	45	1	4	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	45	1	7	3	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	48	1	15	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

12	279	N	175	-0-	-104	-0-	33	1	142	3	N	-0-					17
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	22	1	89	3	N	-0-					17
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	39	1	240	3	N	-0-					17
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					17
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	4	1	24	3	N	-0-					17
05	310	N	146	-0-	-164	-0-	17	1	129	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
12	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1646	-0-	-121 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1628	-0-	-80 B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1503	-0-	-87 B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1752	-0-	-46 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	3			N	-0-					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					25
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3148	-0-	48	48	769	1	2232	2	Y	134	164	1			62
							147	9									
01	2556	N	2508	-0-	-48	-0-	702	1	1644	2	Y	147					209
							162	9									
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	757	1	1589	2	Y	78	155	1			132
							86	9									
03	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	637	1	1500	2	Y	101	158	1			75
							111	9									
*04	3060	X	2072	-0-	-988	-0-	638	1	1375	2	Y	54					129
							59	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					129

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

12	3255	X	2480	-0-	-775	-0-	307	1	2173	2	N	-0-					27
01	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	336	1	2168	2	N	6					33
							7	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	455	1	2588	2	N	56					89
							62	9									
03	3038	X	2563	-0-	-475	-0-	407	1	2155	2	N	1	48	1			42
							1	9									
04	2640	X	438	-0-	-2202	-0-	74	1	364	2	N	-0-					42
05	3441	X	155	-0-	-3286	-0-	21	1	134	2	N	-0-					42

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

12	16058	X	13006	-0-	-3052	-0-	2074	1	10901	2	N	28	57	1			28
							31	9									
01	16058	X	11233	-0-	-4825	-0-	11205	2	28	9	N	25					53
02	13860	X	10935	-0-	-2925	-0-	10918	2	17	9	N	15					68
03	15097	X	11048	-0-	-4049	-0-	11017	2	31	9	N	28	36	1			60
04	14610	X	11920	-0-	-2690	-0-	11866	2	54	9	N	49	62	1			47
05	13020	X	12099	-0-	-921	-0-	12085	2	14	9	N	13					60

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	7698	-0-	-3400	-0-	947	1	6714	2	N	34	34	1			33
							37	9									
01	10695	X	6877	-0-	-3818	-0-	912	1	5886	2	N	72	62	1			43
							79	9									
02	9016	X	6024	-0-	-2992	-0-	895	1	5088	2	N	37					80
							41	9									
03	9238	X	6017	-0-	-3221	-0-	949	1	5028	2	N	36	71	1			45
							40	9									
04	7560	X	6656	-0-	-904	-0-	1122	1	5504	2	N	27					72
							30	9									
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	807	1	5071	2	N	5					77
							6	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					72
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					72
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-	35	1			37
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 284409 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	837	1	5930	2	N	340	189	1			214
							374	9									
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	960	1	6197	2	N	303	470	1			47
							333	9									
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	933	1	5304	2	N	268	228	1			87
							295	9									
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1056	1	5593	2	N	246	244	1			89
							271	9									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1108	1	5438	2	N	274	296	1			67
							301	9									
05	6727	X	5374	-0-	-1353	-0-	696	1	4373	2	N	277	267	1			77
							305	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2287	-0-	-1185	-0-	352	1	1918	2	N	15					42
							17	9									
01	3472	X	446	-0-	-3026	-0-	65	1	378	2	N	3					45
							3	9									
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	818	1	4246	2	N	120	115	1			50
							132	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	683	1	3294	2	N	98	128	1			20
							108	9									
04	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	563	1	2534	2	N	70	62	1			28
							77	9									
05	5766	X	2708	-0-	-3058	-0-	452	1	2201	2	N	50					78
							55	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

12	37014	X	31503	-0-	-5511	-0-	3615	1	25619	2	N	2063	1706	1			484
							2269	9									
01	33418	X	26524	-0-	-6894	-0-	3321	1	21436	2	N	1606	1935	1			155
							1767	9									
02	29232	X	21707	-0-	-7525	-0-	3030	1	17234	2	N	1312	1313	1			154
							1443	9									
03	32364	X	20379	-0-	-11985	-0-	3034	1	16066	2	N	1163	1157	1			160
							1279	9									
04	31320	X	19575	-0-	-11745	-0-	3106	1	15239	2	N	1118	1064	1			214
							1230	9									
05	31496	X	17648	-0-	-13848	-0-	2268	1	14256	2	N	1022	1169	1			67
							1124	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	132	-0-	-2534	-0-	19	1	103	2	N	9					77
							10	9									
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	5					82
02	2324	X	361	-0-	-1963	-0-	48	1	251	2	N	56	71	1			67
							62	9									
03	2511	X	562	-0-	-1949	-0-	96	1	460	2	N	5					72
							6	9									
04	1650	X	424	-0-	-1226	-0-	70	1	314	2	N	36	45	1			63
							40	9									
05	403	X	22	-0-	-381	-0-	4	1	18	2	N	-0-					63

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15004	X	12672	-0-	-2332	-0-	1932	1	10535	2	N	186	189	1			89
							205	9									
01	15004	X	12093	-0-	-2911	-0-	1739	1	10147	2	N	188	161	1			116
							207	9									
02	12628	X	10692	-0-	-1936	-0-	1696	1	8808	2	N	171	187	1			100
							188	9									
03	13020	X	10779	-0-	-2241	-0-	1824	1	8791	2	N	149	184	1			65
							164	9									
04	12270	X	10673	-0-	-1597	-0-	1904	1	8570	2	N	181	209	1			37
							199	9									
05	12679	X	10551	-0-	-2128	-0-	1770	1	8609	2	N	156	138	1			55
							172	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13420 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22836	X	22836	-0-	-0-	-0-	2301	1	16307	2	N	3844	3829	1			419
							4228	9									
01	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	2026	1	13077	2	N	3264	3412	1			271
							3590	9									
02	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	1454	1	8269	2	N	2107	2173	1			205
							2318	9									
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	1598	1	8464	2	N	3795	3755	1			245
							4175	9									
04	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	1989	1	9760	2	N	4446	4247	1			444
							4891	9									
*05	17643	X	17643	-0-	-0-	-0-	1720	1	10810	2	N	4648	4847	1			245
							5113	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	61	1	335	2	N	30					78
							33	9									
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	54	1	312	2	N	24					102
							26	9									
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	15	1	78	2	N	6	91	1			17
							7	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	87	1	419	2	N	50					67
							55	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	110	1	493	2	N	15					82
							17	9									
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	381	2	N	8					90
							9	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9198	-0-	-2055	-0-	1389	1	7572	2	N	215	185	1			82
							237	9									
01	11253	X	9797	-0-	-1456	-0-	1398	1	8159	2	N	218	253	1			47
							240	9									
02	9772	X	7748	-0-	-2024	-0-	1217	1	6323	2	N	189	213	1			23
							208	9									
03	10106	X	7402	-0-	-2704	-0-	1233	1	5945	2	N	204	189	1			38
							224	9									
04	9780	X	8293	-0-	-1487	-0-	1475	1	6639	2	N	163	146	1			55
							179	9									
05	9796	X	8347	-0-	-1449	-0-	1393	1	6777	2	N	161	186	1			30
							177	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8	8	1			55
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	19	6	1			68
							21	9									
02	448	X	189	-0-	-259	-0-	21	1	117	2	Y	46	25	1			89
							51	9									
03	434	X	288	-0-	-146	-0-	46	1	242	2	Y	-0-	60	1			29
04	630	X	265	-0-	-365	-0-	44	1	217	2	Y	4					33
							4	9									
05	651	X	269	-0-	-382	-0-	35	1	219	2	Y	14					47
							15	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	46	1	253	2	Y	48	30	1			27
							53	9									
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	44	1	254	2	Y	46	47	1			26
							51	9									
02	308	N	9	-0-	-299	-0-	1	1	7	2	Y	1	20	1			7
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	13	1			3
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	76	1	342	2	Y	53	24	1			32
							58	9									
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	67	2	Y	4	22	1			14
							4	9									

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

12	775	N	680	-0-	-95	-0-	109	1	571	2	N	-0-					27
01	744	N	564	-0-	-180	-0-	528	1	36	9	N	33					60
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	515	2	45	9	N	41	61	1			40
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	609	2	19	9	N	17					57
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	766	2	20	9	N	18	47	1			28
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	730	2	19	9	N	17					45

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	94	1			86
01	1023	X	608	-0-	-415	-0-	165	1	440	2	N	3					89
							3	9									
02	840	N	493	-0-	-347	-0-	110	1	376	2	N	6					95
							7	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	110	1	612	2	N	12					107
							13	9									
04	600	N	385	-0-	-215	-0-	55	1	236	2	N	85	185	1			7
							94	9									
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	601	2	45	9	N	41					48

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	2054	-0-	-3588	-0-	204	1	1446	2	N	367	364	1			117
							404	9									
01	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	613	1	3954	2	N	307	277	1			147
							338	9									
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	880	1	5008	2	N	317	392	1			72
							349	9									
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	1077	1	5695	2	N	297	289	1			80
							327	9									
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1100	1	5398	2	N	325	273	1			132
							358	9									
05	5642	X	4422	-0-	-1220	-0-	558	1	3509	2	N	323	338	1			117
							355	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 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
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					52
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	462	2	18	9	N	16					68
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	2	13	9	N	12	60	1			20
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2021	-0-	-1389	-0-	246	1	1744	2	N	28					53
							31	9									
01	2387	X	1883	-0-	-504	-0-	243	1	1568	2	N	65	53	1			65
							72	9									
02	2128	X	1600	-0-	-528	-0-	229	1	1303	2	N	62	75	1			52
							68	9									
03	2356	X	1660	-0-	-696	-0-	246	1	1302	2	N	102	102	1			52
							112	9									
04	1950	X	925	-0-	-1025	-0-	149	1	730	2	N	42					94
							46	9									
05	2015	X	410	-0-	-1605	-0-	54	1	337	2	N	17	103	1			8
							19	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	286	1	2024	2	N	40					65
							44	9									
01	2201	X	1657	-0-	-544	-0-	212	1	1371	2	N	67					132
							74	9									
02	2212	X	1428	-0-	-784	-0-	205	1	1165	2	N	53	142	1			43
							58	9									
03	2449	X	679	-0-	-1770	-0-	104	1	551	2	N	22					65
							24	9									
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					65
05	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	290	1	1826	2	N	67					132
							74	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27621	X	22590	-0-	-5031	-0-	3379	1	18426	2	N	714	572	1			272
							785	9									
01	27621	X	21415	-0-	-6206	-0-	3019	1	17617	2	N	708	896	1			84
							779	9									
02	22932	X	19211	-0-	-3721	-0-	2990	1	15532	2	N	626	652	1			58
							689	9									
03	23653	X	19422	-0-	-4231	-0-	3208	1	15464	2	N	682	591	1			149
							750	9									
04	22110	X	18830	-0-	-3280	-0-	3288	1	14795	2	N	679	678	1			150
							747	9									
05	22599	X	19031	-0-	-3568	-0-	3130	1	15226	2	N	614	529	1			235
							675	9									

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
12	14B2 EXT		1679	-0-	1679	1679	154	1	1092	2	N	394	189	1			205
							433	9									
01	5987	X	4308	-0-	-1679	-0-	497	1	3209	2	N	547	375	1			377
							602	9									
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	666	1	3789	2	N	753	1050	1			80
							828	9									
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	517	1	2738	2	N	622	597	1			105
							684	9									
04	4170	X	4056	-0-	-114	-0-	533	1	2615	2	N	825	838	1			92
							908	9									
05	5859	X	3785	-0-	-2074	-0-	426	1	2674	2	N	623	613	1			102
							685	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 #: 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
12	10230	X	4632	-0-	-5598	-0-	501	1	3547	2	N	531	581	1			65
							584	9									
01	10230	X	4413	-0-	-5817	-0-	518	1	3341	2	N	504	389	1			180
							554	9									
02	7868	X	4010	-0-	-3858	-0-	517	1	2941	2	N	502	572	1			110
							552	9									
03	6076	X	4058	-0-	-2018	-0-	568	1	3010	2	N	436	491	1			55
							480	9									
04	5280	X	3987	-0-	-1293	-0-	592	1	2903	2	N	447	402	1			100
							492	9									
05	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	422	1	2650	2	N	432	363	1			169
							475	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
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	486	1	3444	2	N	185	107	1			110
							204	9									
01	4030	X	3675	-0-	-355	-0-	468	1	3020	2	N	170	156	1			124
							187	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	519	1	2951	2	N	170	241	1			53
							187	9									
03	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	509	1	2695	2	N	118	103	1			68
							130	9									
04	3990	X	3337	-0-	-653	-0-	545	1	2676	2	N	105	103	1			70
							116	9									
05	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	407	1	2558	2	N	73	68	1			75
							80	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
12	1953	X	630	-0-	-1323	-0-	74	1	524	2	Y	29	74	1			45
							32	9									
01	1922	X	679	-0-	-1243	-0-	88	1	566	2	Y	23					68
							25	9									
02	1596	X	495	-0-	-1101	-0-	69	1	394	2	Y	29					97
							32	9									
03	1581	X	473	-0-	-1108	-0-	73	1	387	2	Y	12					109
							13	9									
04	990	X	496	-0-	-494	-0-	83	1	406	2	Y	6					115
							7	9									
05	682	X	279	-0-	-403	-0-	36	1	228	2	Y	14	79	1			50
							15	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	218	1	1548	2	Y	47	95	1			57
							52	9									
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	171	1	1106	2	Y	64	68	1			53
							70	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	189	1	1072	2	Y	28	51	1			30
							31	9									
03	1829	N	1179	-0-	-650	-0-	165	1	876	2	Y	125	33	1			122
							138	9									
04	1290	N	1004	-0-	-286	-0-	166	1	817	2	Y	19	131	1			10
							21	9									
05	1426	N	955	-0-	-471	-0-	125	1	788	2	Y	38					48
							42	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5386	-0-	-938	-0-	812	1	4427	2	N	134	116	1			70
							147	9									
01	6324	X	5310	-0-	-1014	-0-	756	1	4409	2	N	132	120	1			82
							145	9									
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	947	1	4920	2	N	121	121	1			82
							133	9									
03	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	990	1	4773	2	N	131	143	1			70
							144	9									
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	1013	1	4557	2	N	135	120	1			85
							149	9									
05	6634	X	5559	-0-	-1075	-0-	931	1	4530	2	N	89	127	1			47
							98	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	75					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	53	1			22
05	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

12	12617	X	9593	-0-	-3024	-0-	1484	1	8090	2	Y	17					37
							19	9									
01	12617	X	8857	-0-	-3760	-0-	1296	1	7561	2	Y	-0-					37
02	10528	X	7807	-0-	-2721	-0-	1252	1	6502	2	Y	48	62	1			23
							53	9									
03	10819	X	7956	-0-	-2863	-0-	1348	1	6496	2	Y	102	77	1			48
							112	9									
04	9810	X	7613	-0-	-2197	-0-	1359	1	6114	2	Y	127	152	1			23
							140	9									
05	9579	X	7631	-0-	-1948	-0-	1284	1	6248	2	Y	90	66	1			47
							99	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

12	620	N	517	-0-	-103	-0-	64	1	453	2	Y	-0-	13	1			-0-
01	589	N	372	-0-	-217	-0-	50	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	454	-0-	-162	-0-	68	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	62	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	55	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	55	1	348	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2340	-0-	-760	353	343	1	1868	2	Y	117	76	1			70
							129	9									
01	2585	N	2232	-0-	-353	-0-	306	1	1787	2	Y	126	127	1			69
							139	9									
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	336	1	1746	2	Y	111	136	1			44
							122	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	391	1	1884	2	Y	95	113	1			26
							105	9									
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	272	1	1222	2	Y	75	44	1			57
							83	9									
05	2449	X	883	-0-	-1566	-0-	126	1	613	2	Y	131	116	1			72
							144	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	634	1	3458	2	N	65					102
							72	9									
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	560	1	3269	2	N	73	132	1			43
							80	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	554	1	2876	2	N	44					87
							48	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	599	1	2887	2	N	104	136	1			55
							114	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	615	1	2767	2	N	40	52	1			43
							44	9									
*05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	903	1	4395	2	N	42					85
							46	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	1486	1	8104	2	Y	152	157	1			23
							167	9									
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	1482	1	8648	2	Y	151	117	1			57
							166	9									
02	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1522	1	7906	2	Y	134	119	1			72
							147	9									
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	1767	1	8519	2	Y	128	132	1			68
							141	9									
04	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	1821	1	8195	2	Y	122	158	1			32
							134	9									
05	10602	X	10009	-0-	-593	-0-	1688	1	8214	2	Y	97	94	1			35
							107	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			221
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			223
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			224
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			224

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	10069	-0-	-130	-0-	10069	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	10199	X	9257	-0-	-942	-0-	9257	3			Y	-0-					-0-
02	10080	X	7513	-0-	-2567	-0-	7513	3			Y	-0-					-0-
03	11160	X	7318	-0-	-3842	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
04	10800	X	8211	-0-	-2589	-0-	8211	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	8306	-0-	-1769	-0-	8306	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	565	1	7911	3	Y	81	102	1			113
							89	9									
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	560	1	6854	3	Y	81	102	1			92
							89	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	464	1	5483	3	Y	75	102	1			65
							83	9									
03	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	456	1	4762	3	Y	60	101	1			24
							66	9									
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	498	1	5271	3	Y	95					119
							105	9									
05	7533	X	5653	-0-	-1880	-0-	499	1	5077	3	Y	70	100	1			89
							77	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

12	3100	N	3379	-0-	279	279	220	1	3074	3	Y	77	90	1			100
							85	9									
01	3044	N	2765	-0-	-279	-0-	203	1	2487	3	Y	68	88	1			80
							75	9									
02	2800	N	3268	-0-	468	468	249	1	2943	3	Y	69	91	1			58
							76	9									
03	3528	X	3060	-0-	-468	-0-	262	1	2739	3	Y	54	89	1			23
							59	9									
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	255	1	2701	3	Y	85					108
							94	9									
*05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	301	1	3064	3	Y	69	93	1			84
							76	9									

HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	157	1	2203	3	Y	69	91	1			73
							76	9									
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	146	1	1788	3	Y	95	89	1			79
							105	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	138	1	1618	3	Y	65	92	1			52
							72	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	137	1	1425	3	Y	97	94	1			55
							107	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1427	3	Y	72					127
							79	9									
05	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	144	1	1456	3	Y	67	94	1			100
							74	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

12	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	606	1	8477	3	Y	67	101	1			78
							74	9									
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	639	1	7823	3	Y	107	101	1			84
							118	9									
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	549	1	6482	3	Y	67	100	1			51
							74	9									
03	7285	X	6090	-0-	-1195	-0-	523	1	5467	3	Y	91	92	1			50
							100	9									
04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	577	1	6100	3	Y	73					123
							80	9									
05	8463	X	6736	-0-	-1727	-0-	596	1	6061	3	Y	72	97	1			98
							79	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	2	3	9	N	3					205
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	942	2	6	9	N	5	171	1			39
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	850	2	6	9	N	5					44
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	N	4					48
04	930	N	836	-0-	-94	-0-	832	2	4	9	N	4					52
05	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	2			N	-0-					52

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					16
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					16
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	2			N	-0-					16
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					16
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					16
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					24
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					24
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					24
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					24
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					24
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					110
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					110
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	980	2	19	9	N	17					73
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	980	2	21	9	N	19					92
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					107
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	980	2	20	9	N	18					125
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	948	2	19	9	N	17					142
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	2	12	9	N	11					153

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
12	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	2995	2	6	9	N	5					176
01	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2931	2	4	9	N	4					180
02	2828	X	2545	-0-	-283	-0-	2536	2	9	9	N	8					188
03	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2801	2	3	9	N	3					191
04	2970	X	2717	-0-	-253	-0-	2711	2	6	9	N	5					196
05	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2734	2	18	9	N	16					212

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					74
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					74
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					74
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					74
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					74
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - PLUGGED 10/30/18

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018 - P/A 04/30/18

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
*05	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
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	232	1	2896	2	N	94					211
							103	9									
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	338	1	3282	2	N	91					302
							100	9									
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	99	1	1019	2	N	7	168	1			141
							8	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	312	1	3058	2	N	37					178
							41	9									
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	465	1	3870	2	N	138	172	1			144
							152	9									
*05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1548	2	N	30					174
							33	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	279	1	1660	2	N	7					73
							8	9									
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	279	1	2249	2	N	27					100
							30	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	171	1	1595	2	N	6					106
							7	9									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	279	1	2083	2	N	9					115
							10	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	270	1	2033	2	N	4					119
							4	9									
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	279	1	2174	2	N	63	160	1			22
							69	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6852	2	47	9	N	43	169	1			80
01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8036	2	57	9	N	52					132
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4972	2	32	9	N	29					161
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7588	2	90	9	N	82	180	1			63
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6570	2	35	9	N	32					95
*05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6907	2	40	9	N	36					131

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	248	1	1960	2	N	-0-					126
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	248	1	2301	2	N	-0-					126
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	152	1	1661	2	N	-0-					126
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	240	1	2413	2	N	-0-					126
04	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	240	1	2216	2	N	-0-					126
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	248	1	2227	2	N	-0-					126

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2344	-0-	-1035	-0-	174	1	2170	2	N	-0-					162
01	3379	X	140	-0-	-3239	-0-	13	1	127	2	N	-0-					162
02	3052	X	257	-0-	-2795	-0-	23	1	234	2	N	-0-					162
03	3379	X	245	-0-	-3134	-0-	23	1	222	2	N	-0-					162
04	2970	X	342	-0-	-2628	-0-	37	1	305	2	N	-0-					162
05	2356	X	363	-0-	-1993	-0-	47	1	316	2	N	-0-					162

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	174	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1375	-0-	-857	-0-	128	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	128	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1383	-0-	-849	-0-	128	1	1255	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1113	-0-	-207	-0-	119	1	994	2	N	-0-					-0-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	229	1	1556	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	160	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	172	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	339	-0-	-1087	-0-	31	1	308	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	307	-0-	-1073	-0-	33	1	274	2	N	-0-					-0-
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	N	-0-					23
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	181	1	1762	2	N	-0-					23
02	616	N	445	-0-	-171	-0-	39	1	406	2	N	-0-					23
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	102	1	1003	2	N	-0-					23
04	1890	N	1622	-0-	-268	-0-	174	1	1448	2	N	-0-					23
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	214	1	1452	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
12	6014	X	4786	-0-	-1228	-0-	4757	2	29	9	N	26					152
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6850	2	46	9	N	42	168	1			26
02	5656	X	4083	-0-	-1573	-0-	4076	2	7	9	N	6					32
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7416	2	36	9	N	33					65
04	6660	X	6653	-0-	-7	-0-	6613	2	40	9	N	36					101
05	6882	X	6277	-0-	-605	-0-	6241	2	36	9	N	33					134

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	571	1	573	2	N	5					152
							6	9									
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	665	1	759	2	N	24					176
							26	9									
02	1120	N	543	-0-	-577	-0-	284	1	250	2	N	8					184
							9	9									
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	476	1	586	2	N	24	172	1			36
							26	9									
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	454	1	765	2	N	12					48
							13	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	342	1	769	2	N	3					51
							3	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	444	1	446	2	N	-0-					67
01	835	X	835	-0-	-0-	-0-	390	1	445	2	N	-0-					67
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	350	1	309	2	N	-0-					67
03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	505	1	621	2	N	-0-					67
04	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	489	1	824	2	N	-0-					67
*05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	659	1	1479	2	N	-0-					67

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	256	1	3197	2	N	-0-					31
01	3038	X	2343	-0-	-695	-0-	218	1	2125	2	N	-0-					31
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	298	1	3078	2	N	12					43
							13	9									
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	454	1	4450	2	N	34					77
							37	9									
04	3330	X	2085	-0-	-1245	-0-	223	1	1856	2	N	5					82
							6	9									
05	3751	X	2119	-0-	-1632	-0-	272	1	1847	2	N	-0-					82

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6937	-0-	-286	-0-	6768	2	169	9	N	154	174	1			180
01	7223	X	6659	-0-	-564	-0-	6514	2	145	9	N	132	166	1			146
02	6524	X	4120	-0-	-2404	-0-	4050	2	70	9	N	64					210
03	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	6391	2	111	9	N	101	169	1			142
04	6720	X	5965	-0-	-755	-0-	5848	2	117	9	N	106	171	1			77
05	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	6225	2	119	9	N	108					185

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	360	1	905	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	286	1	874	2	N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	340	1	420	2	N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	255	1	1064	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	401	1	917	2	N	-0-					-0-
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	404	1	921	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1191	1	2989	2	N	54	54	1			36
							59	9									
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1011	1	3089	2	N	-0-					36
02	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	1359	1	1679	2	N	-0-					36
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	827	1	3445	2	N	42	42	1			36
							46	9									
04	4050	X	4037	-0-	-13	-0-	1229	1	2808	2	N	-0-					36
05	4185	X	4116	-0-	-69	-0-	1254	1	2862	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	297	1	747	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	236	1	721	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	320	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	182	1	759	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
04	930	N	848	-0-	-82	-0-	258	1	590	2	N	-0-					-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	207	1	473	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	1552	1	3898	2	N	136	136	1			248
							150	9									
01	5859	X	5266	-0-	-593	-0-	1299	1	3967	2	N	-0-					248
02	5292	X	3523	-0-	-1769	-0-	1575	1	1948	2	N	-0-					248
03	5611	X	5558	-0-	-53	-0-	1076	1	4482	2	N	-0-					248
04	5430	X	5180	-0-	-250	-0-	1577	1	3603	2	N	-0-					248
05	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	1583	1	3614	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	455	1	1144	2	N	-0-					147
01	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	363	1	1107	2	N	-0-					147
02	1288	N	1012	-0-	-276	-0-	453	1	559	2	N	-0-					147
03	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	297	1	1237	2	N	-0-					147
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	421	1	963	2	N	-0-					147
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	481	1	1099	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	N	-0-					57
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	50	1	62	2	N	-0-					57
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	184	1	462	2	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	176	1	537	2	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	229	1	282	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	133	1	556	2	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	210	1	480	2	N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	211	1	483	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	415	1	1042	2	N	-0-					70
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	352	1	1075	2	N	-0-					70
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	469	1	580	2	N	-0-					70
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	282	1	1175	2	N	-0-					70
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	417	1	953	2	N	-0-					70
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	363	1	828	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10948 - 11138

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

12	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					139
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	77	1	56	2	N	-0-					139
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	92	1	44	2	N	-0-					139
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	1	10	2	N	-0-					139
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					139
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-	24	6			115

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	761	-0-	-1037	-0-	761	2			Y	-0-					21
01	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	853	1	624	2	Y	-0-					21
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	838	1	402	2	Y	-0-					21
03	775	N	413	-0-	-362	-0-	405	1	8	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10		648	-0-	648	648	646	1	2	2	Y	-0-					21

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 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

12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	540	1	7106	2	N	-0-					-0-
01	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	540	1	11512	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	540	1	14755	2	N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	540	1	12518	2	N	-0-					-0-
04	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	540	1	13229	2	N	-0-					-0-
*05	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	540	1	12541	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

12	11160	X	9026	-0-	-2134	-0-	9026	2			Y	-0-					-0-
01	10974	X	9454	-0-	-1520	-0-	668	1	8786	2	Y	-0-					-0-
02	9255	X	8207	-0-	-1048	-0-	704	1	7503	2	Y	-0-					-0-
03	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	794	1	8621	2	Y	-0-					-0-
04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	810	1	9393	2	Y	-0-					-0-
*05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	743	1	9102	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
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	651	N	326	-0-	-325	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	924	N	519	-0-	-405	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

12	6143	X	3467	-0-	-2676	-0-	1067	1	2400	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3184	-0-	84	84	1085	1	2099	2	Y	-0-					-0-
02	2138	N	2054	-0-	-84	-0-	737	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	1118	1	2372	2	Y	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1102	1	2674	2	Y	-0-					-0-
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1096	1	2598	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

12	2100	N	1684	-0-	-416	2238	518	1	1166	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1503	-0-	-1597	641	512	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1940	N	1299	-0-	-641	-0-	466	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	617	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	523	1	1268	2	Y	-0-					-0-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	502	1	1189	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	59	1	288	2	Y	7	5	1			3
							1271	3	8	9							
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	5	6	1			2
							237	3	6	9							
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	51	1	29	2	Y	6	5	1			3
							1123	3	7	9							
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	115	2	Y	2	5	1			-0-
							1271	3	2	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1405	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	70	1	211	2	N	163	141	1			52
							931	3	179	9							
01	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	75	1	1009	2	N	-0-	22	1			30
							180	3									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	74	1	27	2	N	2					32
							1084	3	2	9							
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	103	2	N	1					33
							1140	3	1	9							
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	69	1	1078	3	N	-0-					33
05	1302	N	950	-0-	-352	-0-	61	1	888	3	N	1	1	1			33
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	244	2	1078	3	Y	2					18
							2	9									
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1130	2	201	3	Y	-0-					18
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	Y	-0-					18
							1200	3									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	Y	-0-					18
							1273	3									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	3	Y	1					19
							1	9									
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	67	1	1319	3	Y	-0-					19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	729	-0-	-325	-0-	135	2	594	3	Y	-0-					8
01	899	N	695	-0-	-204	-0-	589	2	106	3	Y	-0-					8
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	Y	-0-					8
							701	3									
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					8
							601	3									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	Y	-0-					8
05	806	N	593	-0-	-213	-0-	29	1	564	3	Y	-0-					8

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	114	2	504	3	Y	-0-					5
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	729	2	130	3	Y	-0-					5
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	13	1	12	2	Y	-0-					5
							492	3									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					5
							507	3									
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	23	1	521	3	Y	-0-					5
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	Y	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	331	2	1463	3	Y	-0-					11
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1721	2	308	3	Y	-0-					11
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	43	1	39	2	Y	-0-					11
							1606	3									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	37	1	135	2	Y	-0-					11
							1499	3									
04	1950	N	1457	-0-	-493	-0-	62	1	1395	3	Y	-0-					11
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	78	1	1539	3	Y	-0-					11

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	240	2	1059	3	Y	-0-					8
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1253	2	223	3	Y	-0-					8
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	32	1	29	2	Y	-0-					8
							1180	3									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	-0-					8
							1139	3									
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	50	1	1127	3	Y	-0-					8
05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	58	1	1141	3	Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5	-0-	5	5	5	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 #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	2399	-0-	-3088	-0-	87	1	426	2	Y	2					5
							1884	3	2	9							
01	5084	X	2542	-0-	-2542	-0-	95	1	2065	2	Y	12	12	1			5
							369	3	13	9							
02	4407	X	2134	-0-	-2273	-0-	90	1	50	2	Y	4	6	1			3
							1990	3	4	9							
03	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	109	1	207	2	Y	7	7	1			3
							2280	3	8	9							
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	304	1	6187	3	Y	13					16
							14	9									
*05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	441	1	8582	3	Y	21	18	1			19
							23	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	250	2	Y	1					1
							1108	3	1	9							
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	961	2	Y	5	5	1			1
							174	3	6	9							
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	40	1	21	2	Y	2	3	1			-0-
							882	3	2	9							
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	87	2	Y	3	3	1			-0-
							973	3	3	9							
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	3	Y	2					2
							2	9									
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	63	1	1207	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

12	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	101	1	498	2	Y	2					4
							2204	3	2	9							
01	3224	X	3076	-0-	-148	-0-	114	1	2501	2	Y	14	14	1			4
							446	3	15	9							
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	111	1	58	2	Y	5	7	1			2
							2441	3	6	9							
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	117	1	219	2	Y	7	7	1			2
							2424	3	8	9							
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	124	1	2538	3	Y	5					7
							6	9									
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	124	1	2409	3	Y	6	7	1			6
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	242	2	Y	1	1	1			-0-
							42	3	1	9							
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	13	1	7	2	Y	1	1	1			-0-
							258	3	1	9							
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							276	3	1	9							
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	1					1
							1	9									
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	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

12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	98	2	N	-0-					60
							432	3									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	-0-					60
							81	3									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	12	2	N	15					75
							493	3	17	9							
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	3					78
							453	3	3	9							
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					78
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	2					80
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10138 - 10154

12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	123	1	373	2	N	2					28
							1650	3	2	9							
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	129	1	1728	2	N	7					35
							309	3	8	9							
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	122	1	44	2	N	4					39
							1802	3	4	9							
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	N	4					43
							1909	3	4	9							
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	122	1	1902	3	N	-0-					43
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	126	1	1843	3	N	5					48
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	80	-0-	-354	-0-	5	1	14	2	N	-0-					54
							61	3									
01	434	N	69	-0-	-365	-0-	4	1	55	2	N	-0-					54
							10	3									
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	10	1	4	2	N	3					57
							149	3	3	9							
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					57
							105	3									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					57
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					57

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	130	2	N	-0-					-0-
							571	3									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	14	2	N	-0-					-0-
							568	3									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	45	2	N	-0-					-0-
							497	3									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	33	1	477	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	118	1	577	2	Y	14	11	1			14
							2550	3	15	9							
01	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	103	1	2255	2	Y	8	12	1			10
							404	3	9	9							
02	3066	X	2340	-0-	-726	-0-	98	1	52	2	Y	12	10	1			12
							2177	3	13	9							
03	3131	X	2298	-0-	-833	-0-	96	1	182	2	Y	4	8	1			8
							2016	3	4	9							
04	3030	X	2243	-0-	-787	-0-	105	1	2126	3	Y	11	9	1			10
							12	9									
05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	107	1	2058	3	Y	7	9	1			8
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	193	1	584	2	N	-0-	4	1			-0-
							2580	3									
01	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	203	1	2712	2	N	2	2	1			-0-
							483	3	2	9							
02	3584	X	2995	-0-	-589	-0-	186	1	67	2	N	-0-					-0-
							2742	3									
03	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	187	1	251	2	N	1					1
							2769	3	1	9							
04	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	191	1	2988	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	204	1	2980	3	N	2	2	1			1
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

12	527	N	374	-0-	-153	-0-	22	1	65	2	N	-0-					9
							287	3									
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	19	1	258	2	N	-0-					9
							47	3									
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	19	1	7	2	N	-0-					9
							280	3									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	23	2	N	-0-					9
							259	3									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	3	N	-0-					9
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

12	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	89	1	432	2	Y	2					2
							1914	3	2	9							
01	2821	X	1981	-0-	-840	-0-	73	1	1609	2	Y	9	10	1			1
							289	3	10	9							
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	60	2	Y	5	6	1			-0-
							2485	3	6	9							
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	120	1	226	2	Y	7	7	1			-0-
							2502	3	8	9							
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	3	Y	5					5
							6	9									
05	2635	N	2278	-0-	-357	-0-	111	1	2161	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					5
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					5
							1	3									
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					5
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-					5
							154	3									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					5
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
							112	3									
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	130	2	577	3	Y	-0-					3
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	246	2	43	3	Y	-0-					3
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	Y	-0-					3
							289	3									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					3
							272	3									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					3
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					3

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2811	-0-	-785	-0-	519	2	2292	3	Y	-0-					16
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	2789	2	497	3	Y	-0-					16
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	76	1	69	2	Y	-0-					16
							2812	3									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	74	1	266	2	Y	-0-					16
							2938	3									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	134	1	3026	3	Y	-0-					16
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	154	1	3046	3	Y	-0-					16

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	516	2	2280	3	Y	-0-					15
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3078	2	550	3	Y	-0-					15
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	79	1	72	2	Y	-0-					15
							2940	3									
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	74	1	268	2	Y	-0-					15
							2966	3									
04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	136	1	3070	3	Y	-0-					15
05	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	154	1	3045	3	Y	-0-					15

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

12	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	54	2	Y	1	1	1			1
							235	3	1	9							
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	12	1	234	2	Y	1	1	1			1
							40	3	1	9							
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	11	1	6	2	Y	1	1	1			1
							244	3	1	9							
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	24	2	Y	1	1	1			1
							275	3	1	9							
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	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

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							135	3	1	9							
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	1	1	1			-0-
							57	3	1	9							
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1					1
							142	3	1	9							
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-
							71	3									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

12	2635	N	2359	-0-	-276	-0-	435	2	1924	3	Y	-0-					17
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2073	2	370	3	Y	-0-					17
02	2800	N	3082	-0-	282	282	79	1	72	2	Y	-0-					17
							2931	3									
03	3100	N	3080	-0-	-20	262	69	1	250	2	Y	-0-					17
							2761	3									
04	3000	N	3571	-0-	571	833	152	1	3419	3	Y	-0-					17
*05	4850	X	4017	-0-	-833	-0-	194	1	3823	3	Y	-0-					17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	206	2	Y	5	2	1			3
							909	3	6	9							
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	22	1	487	2	Y	2	3	1			2
							90	3	2	9							
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	Y	2	2	1			2
							385	3	2	9							
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	Y	1	2	1			1
							374	3	1	9							
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	17	1	368	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	375	-0-	-90	-0-	18	1	356	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	201	2	893	3	Y	-0-					5
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1103	2	197	3	Y	-0-					5
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	27	2	Y	-0-					5
							1085	3									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	95	2	Y	-0-					5
							1056	3									
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					5
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	51	1	1007	3	Y	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

12	279	N	210	-0-	-69	-0-	40	1	170	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	173	2	21	9	N	19					19
02	252	N	97	-0-	-155	-0-	97	2			N	-0-					19
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					19
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					19
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					19

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

12	868	N	467	-0-	-401	-0-	17	1	82	2	Y	2	1	1			1
							366	3	2	9							
01	868	N	346	-0-	-522	-0-	12	1	282	2	Y	1	1	1			1
							51	3	1	9							
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	13	1	7	2	Y	2	1	1			2
							289	3	2	9							
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	Y	1	1	1			2
							327	3	1	9							
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

12	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	107	1	522	2	Y	13	9	1			6
							2313	3	14	9							
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	148	1	3365	2	Y	13	13	1			6
							475	3	14	9							
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	181	1	97	2	Y	23	17	1			12
							3994	3	25	9							
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	183	1	346	2	Y	7	13	1			6
							3814	3	8	9							
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	187	1	3798	3	Y	20	15	1			11
							22	9									
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	199	1	3873	3	Y	13	15	1			9
							14	9									

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

12	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	177	1	859	2	Y	4					12
							3800	3	4	9							
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	175	1	3846	2	Y	21	22	1			11
							686	3	23	9							
02	4368	X	4257	-0-	-111	-0-	179	1	97	2	Y	8	11	1			8
							3972	3	9	9							
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	206	1	388	2	Y	12	12	1			8
							4304	3	13	9							
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	225	1	4575	3	Y	9					17
							10	9									
05	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	234	1	4527	3	Y	11	12	1			16
							12	9									

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	45	2	N	-0-					-0-
							199	3									
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	7	2	N	-0-					-0-
							280	3									
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
							237	3									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	82	1	408	2	Y	2					5
							1802	3	2	9							
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	65	1	1449	2	Y	8	9	1			4
							258	3	9	9							
02	2016	N	1657	-0-	-359	-0-	70	1	37	2	Y	3	5	1			2
							1547	3	3	9							
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	87	1	165	2	Y	5	5	1			2
							1829	3	6	9							
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1993	3	Y	4					6
							4	9									
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	111	1	2154	3	Y	5	6	1			5
							6	9									

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

12	775	N	566	-0-	-209	-0-	21	1	101	2	Y	-0-					2
							444	3									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	1	1	1			2
							307	3	1	9							
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	1	1	1			2
							508	3	1	9							
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	Y	1					3
							1	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	54	1	261	2	Y	6	5	1			1
							1160	3	7	9							
01	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	41	1	928	2	Y	3	4	1			-0-
							167	3	3	9							
02	1344	N	1123	-0-	-221	-0-	47	1	26	2	Y	6	5	1			1
							1043	3	7	9							
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	122	2	Y	2	3	1			-0-
							1322	3	2	9							
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					3
							242	3									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	280	N	40	-0-	-240	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	1	1	1			-0-
							337	3	1	9							
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	1					1
							1	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	72	1	349	2	Y	2					6
							1544	3	2	9							
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1418	2	Y	8	8	1			6
							255	3	9	9							
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	44	1	22	2	Y	2	4	1			4
							975	3	2	9							
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	Y	2	2	1			4
							584	3	2	9							
04	1680	N	815	-0-	-865	-0-	38	1	775	3	Y	2					6
							2	9									
05	1147	N	790	-0-	-357	-0-	39	1	749	3	Y	2	2	1			6
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	203	1	996	2	Y	4					9
							4400	3	4	9							
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	101	1	2232	2	Y	12	16	1			5
							399	3	13	9							
02	1400	X	166	-0-	-1234	-0-	8	1	4	2	Y	-0-	5	1			-0-
							154	3									
03	1550	X	255	-0-	-1295	-0-	10	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							223	3	1	9							
04	5430	X	621	-0-	-4809	-0-	30	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
05	5611	X	998	-0-	-4613	-0-	50	1	946	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	189	2	Y	5	4	1			1
							840	3	6	9							
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	3	4	1			-0-
							143	3	3	9							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	21	2	Y	5	4	1			1
							816	3	6	9							
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	73	2	Y	1	2	1			-0-
							804	3	1	9							
04	960	N	848	-0-	-112	-0-	40	1	804	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	42	1	825	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	2710	-0-	-2994	-0-	98	1	482	2	Y	2					5
							2128	3	2	9							
01	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	107	1	2362	2	Y	13	13	1			5
							423	3	14	9							
02	2772	X	2550	-0-	-222	-0-	108	1	58	2	Y	5	7	1			3
							2378	3	6	9							
03	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	121	1	227	2	Y	7	7	1			3
							2517	3	8	9							
04	2820	N	2471	-0-	-349	-0-	115	1	2350	3	Y	5					8
							6	9									
05	2821	N	2740	-0-	-81	-0-	134	1	2598	3	Y	7	7	1			8
							8	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
12	1209	N	635	-0-	-574	-0-	117	2	518	3	Y	-0-					7
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1027	2	183	3	Y	-0-					7
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	29	1	27	2	Y	-0-					7
							1067	3									
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	Y	-0-					7
							910	3									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	3	Y	-0-					7
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	65	1	318	2	Y	-0-					27
							1411	3									
01	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	63	1	1348	2	Y	1					28
							236	3	1	9							
02	1624	X	1598	-0-	-26	-0-	31	1	38	2	Y	1					29
							1528	3	1	9							
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	41	1	149	2	Y	10					39
							1652	3	11	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	3	Y	1					40
							1	9									
05	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	84	1	1652	3	Y	1					41
							1	9									

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

12	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	94	1	454	2	Y	2					4
							2013	3	2	9							
01	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	73	1	1606	2	Y	9	10	1			3
							288	3	10	9							
02	2184	N	2108	-0-	-76	-0-	89	1	50	2	Y	4	5	1			2
							1965	3	4	9							
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	105	1	197	2	Y	6	6	1			2
							2181	3	7	9							
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	111	1	2257	3	Y	5					7
							6	9									
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	110	1	2142	3	Y	5	6	1			6
							6	9									

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	29	1	145	2	Y	3	2	1			3
							634	3	3	9							
01	3100	N	3991	-0-	891	891	148	1	3252	2	Y	12	10	1			5
							578	3	13	9							
02	5426	X	4535	-0-	-891	-0-	190	1	103	2	Y	24	17	1			12
							4216	3	26	9							
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	182	1	341	2	Y	7	13	1			6
							3793	3	8	9							
04	3870	X	1594	-0-	-2276	-0-	74	1	1511	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	199	1	3895	3	Y	13	12	1			7
							14	9									

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	190	1	929	2	Y	4					13
							4106	3	4	9							
01	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	177	1	3907	2	Y	22	23	1			12
							697	3	24	9							
02	4592	X	4522	-0-	-70	-0-	191	1	104	2	Y	8	12	1			8
							4218	3	9	9							
03	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	207	1	392	2	Y	13	13	1			8
							4339	3	14	9							
04	5070	X	4853	-0-	-217	-0-	226	1	4617	3	Y	9					17
							10	9									
05	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	240	1	4688	3	Y	12	13	1			16
							13	9									

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	140	1	680	2	Y	3					8
							3005	3	3	9							
01	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	133	1	2900	2	Y	16	17	1			7
							519	3	18	9							
02	3360	X	3211	-0-	-149	-0-	135	1	71	2	Y	6	9	1			4
							2998	3	7	9							
03	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	149	1	281	2	Y	9	9	1			4
							3125	3	10	9							
04	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	164	1	3345	3	Y	7					11
							8	9									
05	3658	X	3247	-0-	-411	-0-	159	1	3079	3	Y	8	9	1			10
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	249	2	Y	6	4	1			2
							1091	3	7	9							
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1137	2	Y	4	6	1			-0-
							203	3	4	9							
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	29	2	Y	7	5	1			2
							1138	3	8	9							
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	107	2	Y	2	4	1			-0-
							1193	3	2	9							
04	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	59	1	1208	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	64	1	1251	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	41	1	201	2	Y	5	4	1			2
							892	3	6	9							
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	25	1	549	2	Y	2	4	1			-0-
							99	3	2	9							
02	1176	X	603	-0-	-573	-0-	26	1	14	2	Y	3	2	1			1
							560	3	3	9							
03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	1	2	1			-0-
							650	3	1	9							
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	32	1	629	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	124	1	376	2	N	2					89
							1664	3	2	9							
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	83	1	1111	2	N	17	80	1			26
							199	3	19	9							
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	94	1	34	2	N	-0-					26
							1385	3									
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	129	1	173	2	N	6					32
							1917	3	7	9							
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	87	1	1352	3	N	6	34	1			4
							7	9									
05	1674	N	1193	-0-	-481	-0-	76	1	1117	3	N	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

12	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	236	1	1156	2	Y	28	21	1			14
							5111	3	31	9							
01	6014	X	5968	-0-	-46	-0-	222	1	4858	2	Y	17	24	1			7
							869	3	19	9							
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	230	1	125	2	Y	29	23	1			13
							5094	3	32	9							
03	6014	X	5991	-0-	-23	-0-	251	1	474	2	Y	10	18	1			5
							5255	3	11	9							
04	6330	X	5846	-0-	-484	-0-	272	1	5542	3	Y	29	22	1			12
							32	9									
05	6541	X	6264	-0-	-277	-0-	306	1	5936	3	Y	20	22	1			10
							22	9									

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	96	1	473	2	Y	11	9	1			3
							2089	3	12	9							
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	2	Y	7	10	1			-0-
							367	3	8	9							
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	96	1	51	2	Y	12	10	1			2
							2128	3	13	9							
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	108	1	204	2	Y	4	6	1			-0-
							2237	3	4	9							
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	117	1	2386	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
05	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	122	1	2370	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

12	310	N	279	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	Y	1	1	1			2
							219	3	1	9							
01	310	N	164	-0-	-146	-0-	6	1	133	2	Y	-0-	1	1			1
							25	3									
02	247	N	156	-0-	-91	-0-	8	1	3	2	Y	1	1	1			1
							144	3	1	9							
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
							144	3									
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	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 #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	53	1	255	2	Y	6	5	1			3
							1126	3	7	9							
01	1767	N	1452	-0-	-315	-0-	54	1	1182	2	Y	4	6	1			1
							212	3	4	9							
02	1400	N	1377	-0-	-23	-0-	58	1	31	2	Y	7	6	1			2
							1280	3	8	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	65	1	125	2	Y	2	4	1			-0-
							1376	3	2	9							
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	62	1	1270	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	63	1	1224	3	Y	4	5	1			1
							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
12	8277	X	7156	-0-	-1121	-0-	411	1	1243	2	N	1	1	1			92
							5501	3	1	9							
01	8277	X	6739	-0-	-1538	-0-	403	1	5370	2	N	8					100
							957	3	9	9							
02	7476	X	4507	-0-	-2969	-0-	280	1	101	2	N	3	90	1			13
							4123	3	3	9							
03	8277	X	5498	-0-	-2779	-0-	320	1	429	2	N	4					17
							4745	3	4	9							
04	7470	X	5296	-0-	-2174	-0-	318	1	4977	3	N	1	1	1			17
							1	9									
05	7161	X	5008	-0-	-2153	-0-	320	1	4685	3	N	3					20
							3	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	Y	6	4	1			2
							1138	3	7	9							
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	4	5	1			1
							187	3	4	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	22	2	Y	5	5	1			1
							949	3	6	9							
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	53	2	Y	1	2	1			-0-
							572	3	1	9							
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	47	1	929	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 #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	109	1	532	2	Y	13	10	1			5
							2354	3	14	9							
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	105	1	2314	2	Y	8	12	1			1
							414	3	9	9							
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	109	1	58	2	Y	14	11	1			4
							2403	3	15	9							
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	122	1	231	2	Y	5	8	1			1
							2556	3	6	9							
04	2970	X	2891	-0-	-79	-0-	134	1	2742	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	139	1	2719	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	42	2	Y	1					1
							181	3	1	9							
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	2	2	1			1
							117	3	2	9							
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	98	1	52	2	Y	12	7	1			6
							2163	3	13	9							
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	Y	2	5	1			3
							987	3	2	9							
04	3000	N	3180	-0-	180	180	148	1	3014	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
*05	3100	N	3297	-0-	197	377	160	1	3125	3	Y	11	12	1			7
							12	9									

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	90	1	441	2	Y	11	7	1			8
							1951	3	12	9							
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	87	1	1918	2	Y	7	9	1			6
							342	3	8	9							
02	2072	N	2058	-0-	-14	-0-	87	1	48	2	Y	11	8	1			9
							1911	3	12	9							
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	98	1	185	2	Y	4	7	1			6
							2042	3	4	9							
04	3000	N	3462	-0-	462	462	160	1	3283	3	Y	17	12	1			11
							19	9									
*05	3100	N	3096	-0-	-4	458	152	1	2933	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
FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	105	1	317	2	N	-0-					-0-
							1404	3									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	110	1	1467	2	N	-0-					-0-
							261	3									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	103	1	37	2	N	-0-					-0-
							1525	3									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	101	1	136	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	115	1	1798	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	109	1	1599	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	9	1	44	2	Y	1					1
							189	3	1	9							
01	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	3									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	Y	1	1	1			-0-
							538	3	1	9							
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	1					1
							1	9									
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	1					2
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	16	1	78	2	Y	2	1	1			8
							344	3	2	9							
01	527	N	308	-0-	-219	-0-	13	1	248	2	Y	1	1	1			8
							46	3	1	9							
02	504	N	197	-0-	-307	-0-	9	1	4	2	Y	1	1	1			8
							183	3	1	9							
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	8	1			-0-
							136	3									
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	6	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1165	-0-		-199	-0-	41	1	206	2	Y	5	4	1			1
								912	3	6	9							
01	1271	N	1225	-0-		-46	-0-	44	1	997	2	Y	4	5	1			-0-
								180	3	4	9							
02	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	67	1	37	2	Y	8	6	1			2
								1474	3	9	9							
03	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	51	1	94	2	Y	2	4	1			-0-
								1049	3	2	9							
04	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	72	1	1458	3	Y	8	6	1			2
								9	9									
*05	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	78	1	1519	3	Y	5	6	1			1
								6	9									

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	50	1	240	2	Y	6	4	1			2
								1068	3	7	9							
01	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	49	1	1075	2	Y	4	5	1			1
								191	3	4	9							
02	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	50	1	29	2	Y	6	5	1			2
								1108	3	7	9							
03	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	57	1	109	2	Y	2	4	1			-0-
								1198	3	2	9							
04	1290	N	1104	-0-		-186	-0-	53	1	1044	3	Y	6	4	1			2
								7	9									
05	1333	N	1045	-0-		-288	-0-	51	1	991	3	Y	3	4	1			1
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5404	X	5404	-0-		-0-	-0-	196	1	956	2	Y	23	17	1			14
								4227	3	25	9							
01	4960	X	4718	-0-		-242	-0-	174	1	3843	2	Y	14	20	1			8
								686	3	15	9							
02	5009	X	5009	-0-		-0-	-0-	210	1	114	2	Y	27	20	1			15
								4655	3	30	9							
03	5406	X	5406	-0-		-0-	-0-	226	1	428	2	Y	9	16	1			8
								4742	3	10	9							
04	5455	X	5455	-0-		-0-	-0-	254	1	5171	3	Y	27	20	1			15
								30	9									
*05	5714	X	5714	-0-		-0-	-0-	278	1	5416	3	Y	18	21	1			12
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2967	N	2967	-0-		-0-	-0-	107	1	526	2	Y	13	9	1			7
								2320	3	14	9							
01	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	95	1	2079	2	Y	8	11	1			4
								373	3	9	9							
02	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-	101	1	55	2	Y	13	10	1			7
								2223	3	14	9							
03	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	99	1	186	2	Y	4	8	1			3
								2056	3	4	9							
04	2460	N	2275	-0-		-185	-0-	105	1	2158	3	Y	11	9	1			5
								12	9									
05	2635	N	2187	-0-		-448	-0-	107	1	2072	3	Y	7	9	1			3
								8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	958	-0-	-251	-0-		35	1	170	2	Y	4	3	1			1
								749	3	4	9							
01	3100	N	5882	-0-	2782	2782		217	1	4791	2	Y	17	14	1			4
								855	3	19	9							
02	2800	N	4751	-0-	1951	4733		199	1	108	2	Y	25	18	1			11
								4416	3	28	9							
03	3100	N	4399	-0-	1299	6032		184	1	349	2	Y	7	13	1			5
								3858	3	8	9							
04	9991	X	3959	-0-	-6032	-0-		184	1	3753	3	Y	20	15	1			10
								22	9									
*05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-		199	1	3847	3	Y	13	15	1			8
								14	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	159	-0-	-182	-0-		6	1	28	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
01	403	N	14	-0-	-389	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		50	1	250	2	Y	6	5	1			3
								1107	3	7	9							
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-		91	1	1997	2	Y	7	8	1			2
								352	3	8	9							
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		88	1	50	2	Y	11	8	1			5
								1955	3	12	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		60	1	112	2	Y	2	6	1			1
								1238	3	2	9							
04	2370	N	1113	-0-	-1257	-0-		53	1	1053	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
05	2325	N	1679	-0-	-646	-0-		81	1	1592	3	Y	5	6	1			1
								6	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	335	-0-	-719	-0-		13	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
								260	3	1	9							
01	899	N	363	-0-	-536	-0-		13	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
								53	3	1	9							
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-		13	1	7	2	Y	2	1	1			1
								287	3	2	9							
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-		12	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
								235	3									
04	360	N	357	-0-	-3	-0-		17	1	338	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-		19	1	379	3	Y	1	1	1			1
								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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2	Y	10	7	1			10
							1786	3	11	9							
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	80	1	1761	2	Y	6	8	1			8
							316	3	7	9							
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	85	1	46	2	Y	11	8	1			11
							1888	3	12	9							
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	87	1	165	2	Y	3	7	1			7
							1831	3	3	9							
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	97	1	1987	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
05	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	98	1	1902	3	Y	7	7	1			9
							8	9									

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	Y	8	6	1			7
							1481	3	9	9							
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	65	1	1502	2	Y	4	7	1			4
							211	3	4	9							
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	70	1	38	2	Y	9	7	1			6
							1551	3	10	9							
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	77	1	146	2	Y	3	5	1			4
							1613	3	3	9							
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	85	1	1735	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	3	Y	6	7	1			5
							7	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
12	9269	X	8049	-0-	-1220	-0-	290	1	1424	2	Y	35	26	1			25
							6296	3	39	9							
01	9114	X	8979	-0-	-135	-0-	333	1	7315	2	Y	26	33	1			18
							1302	3	29	9							
02	8232	X	8174	-0-	-58	-0-	344	1	187	2	Y	43	33	1			28
							7596	3	47	9							
03	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	385	1	729	2	Y	15	26	1			17
							8056	3	17	9							
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	433	1	8850	3	Y	47	35	1			29
							52	9									
*05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	502	1	9783	3	Y	33	37	1			25
							36	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
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1					1
							180	3	1	9							
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	Y	1	2	1			-0-
							290	3	1	9							
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	81	1	392	2	Y	10	6	1			10
							1743	3	11	9							
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	79	1	1717	2	Y	6	8	1			8
							304	3	7	9							
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	81	1	42	2	Y	10	8	1			10
							1798	3	11	9							
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	93	1	176	2	Y	3	6	1			7
							1936	3	3	9							
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	99	1	2024	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	7	8	1			9
							8	9									

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

12	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	149	1	721	2	Y	18	11	1			10
							3189	3	20	9							
01	4154	X	4096	-0-	-58	-0-	150	1	3334	2	Y	12	15	1			7
							599	3	13	9							
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	158	1	86	2	Y	20	15	1			12
							3499	3	22	9							
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	173	1	327	2	Y	7	12	1			7
							3617	3	8	9							
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	187	1	3822	3	Y	20	15	1			12
							22	9									
*05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	214	1	4163	3	Y	14	16	1			10
							15	9									

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

12	682	X	512	-0-	-170	-0-	18	1	91	2	Y	2	1	1			3
							401	3	2	9							
01	651	X	539	-0-	-112	-0-	19	1	439	2	Y	2	2	1			3
							79	3	2	9							
02	588	X	429	-0-	-159	-0-	18	1	11	2	Y	2	1	1			4
							398	3	2	9							
03	527	X	495	-0-	-32	-0-	21	1	39	2	Y	1	2	1			3
							434	3	1	9							
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	23	1	475	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	22	1	440	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	104	1	514	2	Y	12	9	1			4
							2273	3	13	9							
01	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	102	1	2248	2	Y	8	11	1			1
							403	3	9	9							
02	2912	X	2681	-0-	-231	-0-	113	1	60	2	Y	14	11	1			4
							2493	3	15	9							
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	130	1	247	2	Y	5	8	1			1
							2722	3	6	9							
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	139	1	2836	3	Y	15	11	1			5
							17	9									
05	2976	X	2939	-0-	-37	-0-	143	1	2786	3	Y	9	11	1			3
							10	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
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	16	1	63	2	N	-0-					34
							278	3									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	1					35
							64	3	1	9							
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	13	1	8	2	N	-0-					35
							296	3									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	1	2	1			34
							276	3	1	9							
*04	420	N	342	-0-	-78	-0-	13	1	328	3	N	1	1	1			34
							1	9									
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	16	1	191	3	N	1					35
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	1	1	1			-0-
							169	3	1	9							
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1	1	1			-0-
							44	3	1	9							
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	1					1
							197	3	1	9							
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
							202	3									
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	243	3	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	163	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 #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6655	-0-	-1064	-0-	240	1	1177	2	Y	29	21	1			20
							5206	3	32	9							
01	7440	X	5959	-0-	-1481	-0-	221	1	4852	2	Y	17	25	1			12
							867	3	19	9							
02	6440	X	5171	-0-	-1269	-0-	216	1	118	2	Y	27	22	1			17
							4807	3	30	9							
03	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	243	1	457	2	Y	9	17	1			9
							5060	3	10	9							
04	6420	X	5523	-0-	-897	-0-	256	1	5236	3	Y	28	21	1			16
							31	9									
05	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	266	1	5140	3	Y	17	21	1			12
							19	9									

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	Y	7	5	1			4
							1313	3	8	9							
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	Y	4	6	1			2
							220	3	4	9							
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	56	1	31	2	Y	7	6	1			3
							1237	3	8	9							
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	97	2	Y	2	5	1			-0-
							1069	3	2	9							
04	1470	N	794	-0-	-676	-0-	37	1	753	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1488	N	553	-0-	-935	-0-	27	1	524	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	927	-0-	-158	-0-	33	1	164	2	Y	4	3	1			1
							726	3	4	9							
01	1085	N	806	-0-	-279	-0-	29	1	658	2	Y	2	3	1			-0-
							117	3	2	9							
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	30	1	16	2	Y	4	3	1			1
							666	3	4	9							
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	Y	2	3	1			-0-
							942	3	2	9							
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	872	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	491	-0-		-222	-0-		28	1	85	2	N	-0-					32
									378	3									
01	744	N	592	-0-		-152	-0-		36	1	472	2	N	-0-					32
									84	3									
02	616	N	469	-0-		-147	-0-		29	1	10	2	N	3					35
									427	3	3	9							
03	542	N	542	-0-		-0-	-0-		32	1	42	2	N	-0-					35
									468	3									
04	668	N	668	-0-		-0-	-0-		40	1	622	3	N	5					40
									6	9									
*05	656	N	656	-0-		-0-	-0-		42	1	614	3	N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

12	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-		95	1	465	2	Y	11	9	1			6
									2052	3	12	9							
01	2393	N	2393	-0-		-0-	-0-		88	1	1950	2	Y	7	10	1			3
									347	3	8	9							
02	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-		92	1	50	2	Y	12	9	1			6
									2036	3	13	9							
03	2320	N	2320	-0-		-0-	-0-		97	1	184	2	Y	4	7	1			3
									2035	3	4	9							
04	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-		111	1	2280	3	Y	12	9	1			6
									13	9									
*05	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-		121	1	2367	3	Y	8	9	1			5
									9	9									

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

12	558	N	156	-0-		-402	-0-		6	1	28	2	Y	1	1	1			5
									121	3	1	9							
01	279	N	86	-0-		-193	-0-		4	1	71	2	Y	-0-	5	1			-0-
									11	3									
02	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-		64	1	34	2	Y	8	5	1			3
									1382	3	9	9							
03	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-		75	1	141	2	Y	3	5	1			1
									1584	3	3	9							
04	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-		56	1	1162	3	Y	6	5	1			2
									7	9									
*05	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-		63	1	1215	3	Y	4	5	1			1
									4	9									

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

12	7006	X	4887	-0-		-2119	-0-		177	1	865	2	Y	21	17	1			15
									3822	3	23	9							
01	7037	X	6695	-0-		-342	-0-		248	1	5631	2	Y	21	24	1			12
									793	3	23	9							
02	6356	X	5986	-0-		-370	-0-		251	1	137	2	Y	32	24	1			20
									5563	3	35	9							
03	7037	X	7005	-0-		-32	-0-		293	1	556	2	Y	11	20	1			11
									6144	3	12	9							
04	6720	X	6234	-0-		-486	-0-		290	1	5910	3	Y	31	24	1			18
									34	9									
05	6696	X	6601	-0-		-95	-0-		322	1	6256	3	Y	21	24	1			15
									23	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

12	2170	X	1820	-0-	-350	-0-	66	1	322	2	Y	8	6	1			10
							1423	3	9	9							
01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	2	Y	5	7	1			8
							243	3	6	9							
02	1652	X	1505	-0-	-147	-0-	64	1	35	2	Y	8	6	1			10
							1397	3	9	9							
03	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	71	1	134	2	Y	3	5	1			8
							1463	3	3	9							
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	3	Y	8	6	1			10
							9	9									
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	78	1	1526	3	Y	5	6	1			9
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	-0-					20
							2030	3									
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	158	1	2102	2	N	-0-					20
							374	3									
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	148	1	53	2	N	-0-					20
							2173	3									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	145	1	194	2	N	-0-					20
							2144	3									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	141	1	2202	3	N	-0-					20
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	153	1	2241	3	N	7					27
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	125	1	379	2	N	9					89
							1675	3	10	9							
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1488	2	N	-0-					89
							265	3									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	101	1	36	2	N	11					100
							1488	3	12	9							
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	139	2	N	20					120
							1541	3	22	9							
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	100	1	1558	3	N	48	82	1			86
							53	9									
*05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	112	1	1630	3	N	14	75	1			25
							15	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

12	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	48	1	237	2	Y	6	4	1			2
							1049	3	7	9							
01	2015	X	978	-0-	-1037	-0-	36	1	797	2	Y	3	5	1			-0-
							142	3	3	9							
02	1456	X	706	-0-	-750	-0-	30	1	16	2	Y	4	4	1			-0-
							656	3	4	9							
03	1085	X	906	-0-	-179	-0-	38	1	72	2	Y	1	1	1			-0-
							795	3	1	9							
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	38	1	790	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

12	2418	X	2247	-0-	-171	-0-	414	2	1832	3	Y	1					14
							1	9									
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2107	2	376	3	Y	-0-					14
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	58	1	53	2	Y	-0-					14
							2170	3									
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	52	1	188	2	Y	-0-					14
							2071	3									
04	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					14
05	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	107	1	2117	3	Y	-0-					14

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	126	1	610	2	Y	15	11	1			11
							2695	3	17	9							
01	4061	X	3176	-0-	-885	-0-	117	1	2587	2	Y	9	13	1			7
							462	3	10	9							
02	3668	X	3163	-0-	-505	-0-	132	1	71	2	Y	17	13	1			11
							2941	3	19	9							
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	141	1	266	2	Y	5	10	1			6
							2939	3	6	9							
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	150	1	3039	3	Y	16	12	1			10
							18	9									
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	153	1	2967	3	Y	10	12	1			8
							11	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
12	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	63	1	308	2	Y	7	6	1			2
							1358	3	8	9							
01	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	59	1	1281	2	Y	5	7	1			-0-
							228	3	6	9							
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	58	1	31	2	Y	7	6	1			1
							1299	3	8	9							
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	72	1	137	2	Y	3	4	1			-0-
							1504	3	3	9							
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	3	Y	6	6	1			2
							7	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
12	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	129	1	625	2	Y	15	11	1			9
							2769	3	17	9							
01	4278	X	2985	-0-	-1293	-0-	111	1	2431	2	Y	9	13	1			5
							433	3	10	9							
02	3584	X	2521	-0-	-1063	-0-	105	1	56	2	Y	13	11	1			7
							2346	3	14	9							
03	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	148	1	281	2	Y	6	10	1			3
							3103	3	7	9							
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	164	1	3344	3	Y	18	13	1			8
							20	9									
*05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	194	1	3774	3	Y	13	14	1			7
							14	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
12	2697	N	2627	-0-	-70	-0-	484	2	2143	3	Y	-0-					18
01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2564	2	457	3	Y	-0-					18
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	67	1	60	2	Y	-0-					18
							2475	3									
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	63	1	228	2	Y	-0-					18
							2522	3									
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	115	1	2606	3	Y	-0-					18
05	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	124	1	2447	3	Y	-0-					18

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	92	1	280	2	N	-0-					48
							1236	3									
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1157	2	N	2					50
							207	3	2	9							
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	92	1	33	2	N	-0-					50
							1363	3									
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	245	1	328	2	N	-0-					50
							3630	3									
04	3000	N	4521	-0-	1521	1521	272	1	4249	3	N	-0-					50
*05	3100	N	3973	-0-	873	2394	254	1	3719	3	N	-0-					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	T. A.		6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	576	1	1545	2	N	-0-					-0-
							6831	3									
01	8556	X	8284	-0-	-272	-0-	532	1	6579	2	N	-0-					-0-
							1173	3									
02	7700	X	7475	-0-	-225	-0-	459	1	168	2	N	-0-					-0-
							6848	3									
03	8494	X	8012	-0-	-482	-0-	498	1	624	2	N	-0-					-0-
							6890	3									
04	8670	X	7871	-0-	-799	-0-	439	1	7432	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8193	-0-	-766	-0-	444	1	7749	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	41	1	199	2	Y	5	4	1			1
							886	3	6	9							
01	1054	N	496	-0-	-558	-0-	18	1	404	2	Y	1	2	1			-0-
							73	3	1	9							
02	952	N	376	-0-	-576	-0-	16	1	9	2	Y	2	2	1			-0-
							349	3	2	9							
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							365	3	1	9							
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	18	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	20	1	60	2	N	-0-					13
							264	3									
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	23	1	304	2	N	-0-					13
							54	3									
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	21	1	8	2	N	-0-					13
							313	3									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	N	-0-					13
							348	3									
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	19	1	294	3	N	-0-					13
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	13	1	195	3	N	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	242	1	1185	2	Y	29	21	1			15
							5240	3	32	9							
01	6572	X	5768	-0-	-804	-0-	214	1	4699	2	Y	17	24	1			8
							836	3	19	9							
02	5656	X	4332	-0-	-1324	-0-	182	1	100	2	Y	23	19	1			12
							4025	3	25	9							
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	292	1	552	2	Y	11	17	1			6
							6108	3	12	9							
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	334	1	6831	3	Y	36	26	1			16
							40	9									
*05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	347	1	6727	3	Y	23	26	1			13
							25	9									

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	239	2	Y	6	4	1			5
							1054	3	7	9							
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	3	4	1			4
							126	3	3	9							
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	16	2	Y	4	4	1			4
							708	3	4	9							
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	1	2	1			3
							520	3	1	9							
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	38	1	781	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	35	1	660	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

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
12	6448	X	6335	-0-	-113	-0-	361	1	1094	2	N	41	55	1			72
							4835	3	45	9							
01	6417	X	6072	-0-	-345	-0-	357	1	4769	2	N	86	90	1			68
							851	3	95	9							
02	6020	X	4747	-0-	-1273	-0-	295	1	106	2	N	2	5	1			65
							4344	3	2	9							
03	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	358	1	480	2	N	107					172
							5302	3	118	9							
04	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	317	1	4971	3	N	87	151	1			108
							96	9									
05	6324	X	5345	-0-	-979	-0-	342	1	4999	3	N	4	38	1			74
							4	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
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	200	1	980	2	Y	24	17	1			11
							4333	3	26	9							
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	186	1	4070	2	Y	15	20	1			6
							725	3	17	9							
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	220	1	120	2	Y	28	21	1			13
							4856	3	31	9							
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	228	1	432	2	Y	9	16	1			6
							4771	3	10	9							
04	5370	X	4845	-0-	-525	-0-	225	1	4594	3	Y	24	18	1			12
							26	9									
05	5549	X	4313	-0-	-1236	-0-	210	1	4088	3	Y	14	18	1			8
							15	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2567	-0-	-99	-0-		92	1	454	2	Y	11	8	1			5
								2009	3	12	9							
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-		91	1	2002	2	Y	7	10	1			2
								357	3	8	9							
02	2311	N	2095	-0-	-216	-0-		88	1	50	2	Y	11	8	1			5
								1945	3	12	9							
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-		96	1	183	2	Y	4	7	1			2
								2017	3	4	9							
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		111	1	2241	3	Y	12	9	1			5
								13	9									
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-		134	1	2604	3	Y	9	9	1			5
								10	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-		55	1	271	2	Y	7	5	1			5
								1204	3	8	9							
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-		58	1	1256	2	Y	5	6	1			4
								226	3	6	9							
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-		64	1	34	2	Y	8	6	1			6
								1381	3	9	9							
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		65	1	122	2	Y	2	5	1			3
								1361	3	2	9							
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-		68	1	1393	3	Y	7	6	1			4
								8	9									
05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-		75	1	1442	3	Y	5	6	1			3
								6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	3160	-0-	-64	-0-		114	1	562	2	Y	2					3
								2482	3	2	9							
01	3224	X	3010	-0-	-214	-0-		112	1	2445	2	Y	14	14	1			3
								438	3	15	9							
02	2828	X	2719	-0-	-109	-0-		114	1	63	2	Y	5	7	1			1
								2536	3	6	9							
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-		133	1	251	2	Y	8	8	1			1
								2796	3	9	9							
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		145	1	2965	3	Y	6					7
								7	9									
05	3162	X	3104	-0-	-58	-0-		152	1	2944	3	Y	7	8	1			6
								8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6774	X	6774	-0-		-0-	-0-	347	1	1186	2	Y	-0-	1	1			-0-
								5241	3									
01	6448	X	6391	-0-		-57	-0-	330	1	5145	2	Y	-0-					-0-
								916	3									
02	5824	X	5734	-0-		-90	-0-	293	1	129	2	Y	-0-					-0-
								5312	3									
03	6362	X	6362	-0-		-0-	-0-	295	1	501	2	Y	21	12	1			9
								5543	3	23	9							
04	6570	X	6096	-0-		-474	-0-	288	1	5806	3	Y	2	4	1			7
								2	9									
05	6789	X	6235	-0-		-554	-0-	319	1	5904	3	Y	11	10	1			8
								12	9									

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	67	1	181	2	N	-0-					37
								796	3									
01	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	77	1	960	2	N	1					38
								170	3	1	9							
02	939	N	939	-0-		-0-	-0-	57	1	21	2	N	-0-					38
								861	3									
03	794	N	794	-0-		-0-	-0-	48	1	63	2	N	-0-					38
								683	3									
04	793	N	793	-0-		-0-	-0-	44	1	749	3	N	-0-					38
*05	811	N	811	-0-		-0-	-0-	44	1	767	3	N	-0-					38

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2455	N	2455	-0-		-0-	-0-	89	1	436	2	Y	2					4
								1928	3	2	9							
01	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	76	1	1677	2	Y	9	10	1			3
								299	3	10	9							
02	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	85	1	45	2	Y	4	5	1			2
								1873	3	4	9							
03	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-	83	1	156	2	Y	5	5	1			2
								1711	3	6	9							
04	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	105	1	2116	3	Y	4					6
								4	9									
05	2232	N	2089	-0-		-143	-0-	102	1	1981	3	Y	5	5	1			6
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4418	-0-		-418	-0-	161	1	784	2	Y	3					7
								3470	3	3	9							
01	4836	X	4468	-0-		-368	-0-	166	1	3634	2	Y	20	21	1			6
								646	3	22	9							
02	4312	X	4000	-0-		-312	-0-	169	1	92	2	Y	8	11	1			3
								3730	3	9	9							
03	4774	X	4530	-0-		-244	-0-	190	1	359	2	Y	11	11	1			3
								3969	3	12	9							
04	4620	X	4438	-0-		-182	-0-	207	1	4221	3	Y	9					12
								10	9									
05	4464	X	4351	-0-		-113	-0-	213	1	4127	3	Y	10	11	1			11
								11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							92	3	1	9							
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	142	1	430	2	N	-0-					-0-
							1901	3									
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	152	1	2033	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	2408	X	2156	-0-	-252	-0-	134	1	48	2	N	-0-					-0-
							1974	3									
03	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	127	1	170	2	N	-0-					-0-
							1885	3									
04	2460	N	2035	-0-	-425	-0-	122	1	1913	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	126	1	1843	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	217	1	1060	2	Y	26	19	1			17
							4684	3	29	9							
01	5983	X	5660	-0-	-323	-0-	209	1	4608	2	Y	17	23	1			11
							824	3	19	9							
02	5382	X	5152	-0-	-230	-0-	216	1	117	2	Y	27	21	1			17
							4789	3	30	9							
03	5921	X	5788	-0-	-133	-0-	244	1	459	2	Y	9	17	1			9
							5075	3	10	9							
04	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	266	1	5406	3	Y	28	21	1			16
							31	9									
05	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	277	1	5388	3	Y	18	21	1			13
							20	9									

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	2	1	1			1
							277	3	2	9							
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	2	2	1			1
							91	3	2	9							
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	2	1	1			2
							418	3	2	9							
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	1	1	1			2
							340	3	1	9							
04	600	N	343	-0-	-257	-0-	16	1	325	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	414	3	Y	1	1	1			3
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1481	-0-		-69	-0-	54	1	261	2	Y	6	5	1			6
								1159	3	7	9							
01	1550	N	1385	-0-		-165	-0-	51	1	1128	2	Y	4	6	1			4
								202	3	4	9							
02	1330	N	1198	-0-		-132	-0-	50	1	29	2	Y	6	5	1			5
								1112	3	7	9							
03	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	62	1	118	2	Y	2	5	1			2
								1298	3	2	9							
04	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	85	1	1742	3	Y	9	6	1			5
								10	9									
*05	1884	N	1884	-0-		-0-	-0-	92	1	1785	3	Y	6	7	1			4
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974	X	10596	-0-		-378	-0-	518	1	1771	2	Y	429	314	1			223
								7835	3	472	9							
01	10974	X	10480	-0-		-494	-0-	539	1	8424	2	Y	14	83	1			154
								1502	3	15	9							
02	9912	X	9251	-0-		-661	-0-	473	1	209	2	Y	3	101	1			56
								8566	3	3	9							
03	10416	X	9953	-0-		-463	-0-	459	1	778	2	Y	83	53	1			86
								8625	3	91	9							
04	10260	X	9782	-0-		-478	-0-	458	1	9232	3	Y	84	158	1			12
								92	9									
05	10602	X	10010	-0-		-592	-0-	512	1	9479	3	Y	17					29
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	364	-0-		-225	-0-	21	1	63	2	N	-0-					-0-
								280	3									
01	589	N	282	-0-		-307	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
								40	3									
02	392	N	251	-0-		-141	-0-	16	1	6	2	N	-0-					-0-
								229	3									
03	186	N	186	-0-		-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
								160	3									
04	270	N	110	-0-		-160	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	279	N	40	-0-		-239	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4078	-0-		-76	-0-	752	2	3326	3	Y	-0-					32
01	4123	X	3870	-0-		-253	-0-	3285	2	585	3	Y	-0-					32
02	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	100	1	91	2	Y	-0-					32
								3745	3									
03	3534	X	3339	-0-		-195	-0-	75	1	271	2	Y	-0-					32
								2993	3									
04	3960	X	3435	-0-		-525	-0-	146	1	3289	3	Y	-0-					32
05	4371	X	3821	-0-		-550	-0-	184	1	3637	3	Y	-0-					32

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	72	1	39	2	Y	9	5	1			4
							1609	3	10	9							
03	T. A.		2351	-0-	2351	2351	99	1	188	2	Y	4	5	1			3
							2060	3	4	9							
04	T. A.		388	-0-	388	2739	18	1	368	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	T. A.		4496	-0-	4496	7235	220	1	4261	3	Y	14	10	1			6
							15	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	138	1	473	2	Y	1	30	1			-0-
							2092	3	1	9							
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	151	1	2366	2	Y	5					5
							422	3	6	9							
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	119	1	53	2	Y	5					10
							2160	3	6	9							
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	121	1	206	2	Y	37	23	1			24
							2269	3	41	9							
04	2730	N	2472	-0-	-258	-0-	117	1	2351	3	Y	4	4	1			24
							4	9									
05	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	130	1	2399	3	Y	20	16	1			28
							22	9									

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3011	-0-	-461	-0-	109	1	533	2	Y	13	9	1			5
							2355	3	14	9							
01	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	99	1	2257	2	Y	9	11	1			3
							318	3	10	9							
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	111	1	58	2	Y	14	11	1			6
							2470	3	15	9							
03	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	122	1	231	2	Y	5	8	1			3
							2551	3	6	9							
04	2910	X	2776	-0-	-134	-0-	128	1	2633	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
05	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	135	1	2625	3	Y	9	10	1			5
							10	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	108	1	530	2	Y	2					5
							2341	3	2	9							
01	3751	X	2988	-0-	-763	-0-	111	1	2429	2	Y	14	14	1			5
							433	3	15	9							
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	122	1	67	2	Y	5	8	1			2
							2725	3	6	9							
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	153	1	288	2	Y	9	9	1			2
							3206	3	10	9							
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	134	1	2738	3	Y	6					8
							7	9									
*05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	323	1	6277	3	Y	16	12	1			12
							18	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
12	8494	X	7944	-0-	-550	-0-	287	1	1406	2	Y	34	25	1			20
							6214	3	37	9							
01	8649	X	7421	-0-	-1228	-0-	275	1	6046	2	Y	22	30	1			12
							1076	3	24	9							
02	7812	X	7257	-0-	-555	-0-	304	1	164	2	Y	39	30	1			21
							6746	3	43	9							
03	8649	X	7472	-0-	-1177	-0-	313	1	593	2	Y	12	23	1			10
							6553	3	13	9							
04	7890	X	7091	-0-	-799	-0-	330	1	6722	3	Y	35	27	1			18
							39	9									
05	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	352	1	6851	3	Y	23	27	1			14
							25	9									

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

12	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
							26	3									
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
							38	3									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	N	-0-					-0-
							317	3									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

12	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	307	1	1048	2	Y	296	215	1			148
							4635	3	326	9							
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	306	1	4784	2	Y	10	56	1			102
							853	3	11	9							
02	5544	X	5356	-0-	-188	-0-	274	1	121	2	Y	2	68	1			36
							4959	3	2	9							
03	6138	X	6126	-0-	-12	-0-	285	1	483	2	Y	4	3	1			37
							5354	3	4	9							
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	282	1	5674	3	Y	5	37	1			5
							6	9									
05	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	314	1	5813	3	Y	1					6
							1	9									

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

12	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3678					Y	-0-					-0-
05	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
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	97	1	475	2	Y	12	9	1			4
							2103	3	13	9							
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	95	1	2096	2	Y	8	11	1			1
							374	3	9	9							
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	97	1	52	2	Y	12	10	1			3
							2130	3	13	9							
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	111	1	209	2	Y	4	7	1			-0-
							2324	3	4	9							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2381	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2451	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

12	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	1077	2	4758	3	Y	-0-					30
01	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	4789	2	853	3	Y	-0-					30
02	4816	X	4189	-0-	-627	-0-	106	1	97	2	Y	-0-					30
							3986	3									
03	4836	X	4053	-0-	-783	-0-	91	1	328	2	Y	-0-					30
							3634	3									
04	5640	X	4475	-0-	-1165	-0-	190	1	4285	3	Y	-0-					30
05	5828	X	4848	-0-	-980	-0-	234	1	4614	3	Y	-0-					30

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

12	5549	X	5026	-0-	-523	-0-	257	1	879	2	Y	3					75
							3887	3	3	9							
01	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	260	1	4073	2	Y	30					105
							726	3	33	9							
02	4844	X	4505	-0-	-339	-0-	230	1	101	2	Y	12					117
							4161	3	13	9							
03	5208	X	4381	-0-	-827	-0-	200	1	339	2	Y	80	56	1			141
							3754	3	88	9							
04	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	200	1	4033	3	Y	526	452	1			215
							579	9									
05	5084	X	4665	-0-	-419	-0-	221	1	4093	3	Y	319	335	1			199
							351	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

12	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	533	2	2354	3	Y	-0-					15
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2690	2	481	3	Y	-0-					15
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	64	1	58	2	Y	-0-					15
							2395	3									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	68	1	244	2	Y	-0-					15
							2702	3									
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	116	1	2637	3	Y	-0-					15
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	135	1	2663	3	Y	-0-					15

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
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	63	1	310	2	Y	1					1
							1368	3	1	9							
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	Y	8	8	1			1
							263	3	9	9							
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	80	1	42	2	Y	4	5	1			-0-
							1764	3	4	9							
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	77	1	146	2	Y	5	5	1			-0-
							1611	3	6	9							
04	1740	N	1388	-0-	-352	-0-	65	1	1320	3	Y	3					3
							3	9									
05	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	75	1	1468	3	Y	4	4	1			3
							4	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
12	5549	X	5206	-0-	-343	-0-	189	1	921	2	Y	22	16	1			14
							4072	3	24	9							
01	5518	X	4903	-0-	-615	-0-	183	1	4126	2	Y	13	20	1			7
							580	3	14	9							
02	4900	X	4596	-0-	-304	-0-	193	1	105	2	Y	24	19	1			12
							4272	3	26	9							
03	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	207	1	392	2	Y	8	15	1			5
							4342	3	9	9							
04	5130	X	4960	-0-	-170	-0-	230	1	4702	3	Y	25	18	1			12
							28	9									
05	5208	X	5095	-0-	-113	-0-	249	1	4828	3	Y	16	19	1			9
							18	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
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	213	1	1040	2	Y	25	18	1			15
							4599	3	28	9							
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	251	1	5534	2	Y	20	25	1			10
							988	3	22	9							
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	257	1	139	2	Y	32	25	1			17
							5688	3	35	9							
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	266	1	503	2	Y	10	20	1			7
							5550	3	11	9							
04	6570	X	5654	-0-	-916	-0-	262	1	5361	3	Y	28	22	1			13
							31	9									
*05	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	471	1	9140	3	Y	31	30	1			14
							34	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
12	7502	X	1501	-0-	-6001	-0-	96	1	259	2	Y	4					82
							1142	3	4	9							
01	7502	X	1601	-0-	-5901	-0-	103	1	1265	2	Y	7	40	1			49
							225	3	8	9							
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	387	1	141	2	Y	15	41	1			23
							5769	3	17	9							
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	347	1	434	2	Y	17					40
							4804	3	19	9							
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	339	1	5735	3	Y	26	52	1			14
							29	9									
*05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	223	1	3892	3	Y	16					30
							18	9									

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
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	142	1	692	2	Y	17	14	1			9
							3058	3	19	9							
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	138	1	3027	2	Y	11	15	1			5
							539	3	12	9							
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	71	2	Y	17	13	1			9
							2944	3	19	9							
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	127	1	240	2	Y	5	10	1			4
							2648	3	6	9							
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	145	1	2950	3	Y	16	12	1			8
							18	9									
05	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	147	1	2839	3	Y	10	12	1			6
							11	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	69	1	209	2	N	-0-					18
							926	3									
01	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	71	1	949	2	N	2					20
							169	3	2	9							
02	1232	N	1053	-0-	-179	-0-	65	1	24	2	N	-0-					20
							964	3									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1	108	2	N	2					22
							1196	3	2	9							
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1097	3	N	-0-					22
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	3	N	-0-					22

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	109	2	484	3	N	-0-					13
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	531	2	93	3	N	-0-					13
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					13
							495	3									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	N	122					135
							502	3	134	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-					135
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	-0-					135

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	29	2	125	3	Y	-0-					2
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	2	15	3	Y	-0-					2
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	Y	-0-					2
							89	3									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					2
							67	3									
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					2
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2	-0-	-4183	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			2
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	2904	X	-0-	-0-	-2904	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

12	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	780	2	3447	3	Y	-0-					22
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	3978	2	708	3	Y	-0-					22
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	105	1	95	2	Y	-0-					22
							3907	3									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	104	1	373	2	Y	-0-					22
							4125	3									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	186	1	4203	3	Y	-0-					22
*05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	214	1	4235	3	Y	-0-					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

12	1054	N	172	-0-	-882	-0-	10	1	30	2	N	-0-					12
							132	3									
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	49	1	646	2	N	-0-					12
							114	3									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	N	-0-					12
							717	3									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	57	1	76	2	N	-0-					12
							843	3									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	N	-0-					12
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-					12

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

12	5580	X	4270	-0-	-1310	-0-	155	1	759	2	Y	3					8
							3353	3	3	9							
01	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	176	1	3868	2	Y	21	22	1			7
							688	3	23	9							
02	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	185	1	100	2	Y	8	12	1			3
							4084	3	9	9							
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	206	1	388	2	Y	12	12	1			3
							4305	3	13	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	230	1	4694	3	Y	9					12
							10	9									
*05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	230	1	4472	3	Y	11	12	1			11
							12	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

12	14B2 EXT		166	-0-	166	166	31	2	135	3	Y	-0-					9
01	14B2 EXT		64	-0-	64	230	54	2	10	3	Y	-0-					9
02	14B2 EXT		78	-0-	78	308	2	1	2	2	Y	-0-					9
							74	3									
03	14B2 EXT		91	-0-	91	399	2	1	8	2	Y	-0-					9
							81	3									
04	14B2 EXT		204	-0-	204	603	9	1	195	3	Y	-0-					9
*05	683	X	80	-0-	-603	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	37	1	186	2	N	-0-					33
							824	3									
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	9					42
							126	3	10	9							
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	16	2	N	-0-					42
							603	3									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					42
							613	3									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	38	1	779	3	N	138					180
							152	9									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	N	18					198
							20	9									

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	173	1	846	2	Y	21	15	1			11
							3736	3	23	9							
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	172	1	3784	2	Y	14	18	1			7
							677	3	15	9							
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	216	1	117	2	Y	27	20	1			14
							4795	3	30	9							
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	213	1	401	2	Y	8	15	1			7
							4432	3	9	9							
04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	217	1	4398	3	Y	23	18	1			12
							25	9									
05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	220	1	4285	3	Y	15	18	1			9
							17	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

12	5301	X	5077	-0-	-224	-0-	327	1	874	2	Y	9					82
							3866	3	10	9							
01	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	324	1	4003	2	Y	12	40	1			54
							714	3	13	9							
02	4788	X	4185	-0-	-603	-0-	257	1	93	2	Y	6	36	1			24
							3828	3	7	9							
03	5301	X	4532	-0-	-769	-0-	280	1	351	2	Y	14					38
							3886	3	15	9							
04	5070	X	5031	-0-	-39	-0-	279	1	4728	3	Y	22	44	1			16
							24	9									
05	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	270	1	4703	3	Y	19					35
							21	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10014 - 10025

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	107	1	526	2	Y	2					5
							2324	3	2	9							
01	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	102	1	2235	2	Y	12	13	1			4
							400	3	13	9							
02	2673	X	2479	-0-	-194	-0-	104	1	56	2	Y	5	7	1			2
							2313	3	6	9							
03	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	117	1	221	2	Y	7	7	1			2
							2442	3	8	9							
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	130	1	2654	3	Y	5					7
							6	9									
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	144	1	2796	3	Y	7	7	1			7
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	2	1	1327	2	N	59	192	1			34
							5863	3	65	9							
01	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1	1	6206	2	N	46					80
							1106	3	51	9							
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	90	1	107	2	N	-0-					80
							4390	3									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	118	1	428	2	N	50					130
							4720	3	55	9							
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	166	1	3773	3	N	10					140
							11	9									
*05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	215	1	4236	3	N	29					169
							32	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	5	1	16	2	N	-0-					37
							69	3									
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	4	1	53	2	N	-0-					37
							10	3									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					37
							40	3									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					37
							51	3									
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					37
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					37

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3244	-0-	144	144	118	1	577	2	Y	3					7
							2546	3	3	9							
01	3100	N	3160	-0-	60	204	118	1	2571	2	Y	14	14	1			7
							456	3	15	9							
02	2562	X	2358	-0-	-204	-0-	100	1	53	2	Y	4	7	1			4
							2201	3	4	9							
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	86	1	162	2	Y	5	6	1			3
							1781	3	6	9							
04	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	102	1	2056	3	Y	4					7
							4	9									
05	3193	X	2838	-0-	-355	-0-	138	1	2692	3	Y	7	6	1			8
							8	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-		18	1	48	2	Y	-0-					15
								214	3									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-		26	1	319	2	Y	1					16
								58	3	1	9							
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-		17	1	6	2	Y	-0-					16
								240	3									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-		26	1	31	2	Y	2					18
								351	3	2	9							
04	390	N	278	-0-	-112	-0-		15	1	262	3	Y	1					19
								1	9									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-		16	1	275	3	Y	-0-					19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-		57	1	279	2	Y	7	5	1			2
								1230	3	8	9							
01	1581	N	1519	-0-	-62	-0-		57	1	1237	2	Y	4	6	1			-0-
								221	3	4	9							
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		58	1	31	2	Y	7	6	1			1
								1264	3	8	9							
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		68	1	127	2	Y	3	4	1			-0-
								1413	3	3	9							
04	1470	N	1443	-0-	-27	-0-		67	1	1368	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-		72	1	1394	3	Y	5	6	1			-0-
								6	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-		102	1	309	2	N	-0-					50
								1368	3									
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-		110	1	1470	2	N	-0-					50
								262	3									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		100	1	36	2	N	5					55
								1465	3	6	9							
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-		96	1	129	2	N	-0-					55
								1432	3									
04	1770	N	1612	-0-	-158	-0-		97	1	1515	3	N	-0-					55
05	1767	N	1525	-0-	-242	-0-		97	1	1424	3	N	4					59
								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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-		316	1	847	2	Y	11					99
								3751	3	12	9							
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-		303	1	3759	2	Y	16	52	1			63
								671	3	18	9							
02	4424	X	4324	-0-	-100	-0-		266	1	97	2	Y	8	47	1			24
								3952	3	9	9							
03	4898	X	4767	-0-	-131	-0-		296	1	369	2	Y	15					39
								4085	3	17	9							
04	4800	X	4738	-0-	-62	-0-		263	1	4452	3	Y	21	48	1			12
								23	9									
05	4929	X	4882	-0-	-47	-0-		263	1	4598	3	Y	19					31
								21	9									

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
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	9	1	46	2	Y	1	1	1			-0-
							206	3	1	9							
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	8	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							27	3	1	9							
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							231	3	1	9							
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					-0-
							242	3									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	109	1	535	2	Y	2					3
							2365	3	2	9							
01	2976	N	2601	-0-	-375	-0-	96	1	2116	2	Y	12	12	1			3
							376	3	13	9							
02	2408	N	2321	-0-	-87	-0-	98	1	52	2	Y	4	6	1			1
							2167	3	4	9							
03	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	130	1	246	2	Y	8	7	1			2
							2706	3	9	9							
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	3	Y	5					7
							6	9									
*05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	127	1	2450	3	Y	6	7	1			6
							7	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
12	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	146	1	709	2	Y	17	12	1			16
							3137	3	19	9							
01	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	144	1	3157	2	Y	11	15	1			12
							562	3	12	9							
02	3696	X	3493	-0-	-203	-0-	146	1	78	2	Y	19	14	1			17
							3248	3	21	9							
03	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	160	1	302	2	Y	6	11	1			12
							3336	3	7	9							
04	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	177	1	3609	3	Y	19	14	1			17
							21	9									
05	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	180	1	3493	3	Y	12	14	1			15
							13	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
12	3100	N	3176	-0-	76	76	1	1	585	2	N	3					27
							2587	3	3	9							
01	3100	N	3176	-0-	76	152	2692	2	481	3	N	3					30
							3	9									
02	2728	N	2576	-0-	-152	-0-	50	1	60	2	N	-0-					30
							2466	3									
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	62	1	225	2	N	3					33
							2483	3	3	9							
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	3	N	17					50
							19	9									
*05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	138	1	2729	3	N	-0-					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	174	1	465	2	N	-0-					-0-
							2057	3									
01	2883	X	2862	-0-	-21	-0-	183	1	2273	2	N	-0-					-0-
							406	3									
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	58	2	N	-0-					-0-
							2391	3									
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	182	1	228	2	N	-0-					-0-
							2519	3									
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	172	1	2914	3	N	-0-					-0-
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	170	1	2968	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	2	1	1			2
							320	3	2	9							
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	12	1	254	2	Y	1	1	1			2
							47	3	1	9							
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	11	1	6	2	Y	1	1	1			2
							243	3	1	9							
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-	1	1			1
							234	3									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	1527	-0-	-3743	-0-	282	2	1245	3	N	-0-					24
01	5270	X	3880	-0-	-1390	-0-	3292	2	588	3	N	-0-					24
02	4760	X	3421	-0-	-1339	-0-	88	1	79	2	N	-0-					24
							3254	3									
03	5270	X	3006	-0-	-2264	-0-	67	1	244	2	N	-0-					24
							2695	3									
04	5100	X	2749	-0-	-2351	-0-	116	1	2633	3	N	-0-					24
05	3875	X	3634	-0-	-241	-0-	175	1	3459	3	N	-0-					24

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	152	1	459	2	N	-0-					35
							2027	3									
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	165	1	2198	2	N	-0-					35
							392	3									
02	2380	X	2280	-0-	-100	-0-	141	1	51	2	N	5					40
							2082	3	6	9							
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	214	2	N	-0-					40
							2364	3									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	155	1	2420	3	N	40					80
							44	9									
*05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	172	1	2521	3	N	5					85
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	303	2	1343	3	Y	-0-					10
01	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1441	2	257	3	Y	-0-					10
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	41	1	38	2	Y	-0-					10
							1536	3									
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	36	1	128	2	Y	-0-					10
							1423	3									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	2018	3	Y	-0-					10
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	86	1	1691	3	Y	-0-					10

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

12	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	168	1	822	2	Y	20	15	1			9
							3632	3	22	9							
01	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	158	1	3480	2	Y	13	18	1			4
							620	3	14	9							
02	4312	X	3993	-0-	-319	-0-	168	1	91	2	Y	21	17	1			8
							3711	3	23	9							
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	190	1	358	2	Y	7	13	1			2
							3966	3	8	9							
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	201	1	4100	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
05	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	214	1	4170	3	Y	14	16	1			6
							15	9									

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	Y	3	2	1			2
							547	3	3	9							
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	Y	2	2	1			2
							91	3	2	9							
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	13	2	Y	3	2	1			3
							482	3	3	9							
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	Y	1	2	1			2
							635	3	1	9							
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	26	1	514	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

12	837	N	248	-0-	-589	-0-	14	1	43	2	N	-0-					13
							191	3									
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	20	1	270	2	N	-0-					13
							49	3									
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	10	1	4	2	N	-0-					13
							153	3									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-					13
							180	3									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	-0-					13
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1415	3	N	2	2	1			13
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	535	-0-	-581	-0-	89	2	391	3	N	50					50
							55	9									
01	899	N	435	-0-	-464	-0-	368	2	67	3	N	-0-					50
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					50
							364	3									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	7					57
							329	3	8	9							
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	12	1	266	3	N	-0-					57
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	13	1	261	3	N	3					60
							3	9									

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	216	1	579	2	Y	5					12
							2559	3	6	9							
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	209	1	2582	2	Y	7					19
							461	3	8	9							
02	2912	X	2219	-0-	-693	-0-	136	1	50	2	Y	3	18	1			4
							2030	3	3	9							
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	200	1	251	2	Y	4					8
							2779	3	4	9							
04	3240	X	3108	-0-	-132	-0-	173	1	2931	3	Y	4					12
							4	9									
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	184	1	3215	3	Y	2					14
							2	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
12	1705	N	982	-0-	-723	-0-	181	2	801	3	Y	-0-					9
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1471	2	263	3	Y	-0-					9
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	38	1	35	2	Y	-0-					9
							1420	3									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	131	2	Y	-0-					9
							1445	3									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	62	1	1402	3	Y	-0-					9
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	Y	-0-					9

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2	Y	10	7	1			9
							1789	3	11	9							
01	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	79	1	1731	2	Y	6	8	1			7
							309	3	7	9							
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	45	2	Y	11	8	1			10
							1843	3	12	9							
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	94	1	177	2	Y	4	7	1			7
							1953	3	4	9							
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	102	1	2101	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	3	Y	7	9	1			8
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							112	3	1	9							
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	54	1	262	2	Y	6	5	1			6
							1165	3	7	9							
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	80	1	1780	2	Y	6	7	1			5
							318	3	7	9							
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	Y	9	7	1			7
							1576	3	10	9							
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	102	1	193	2	Y	4	6	1			5
							2132	3	4	9							
04	2100	N	1334	-0-	-766	-0-	62	1	1264	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	1891	N	934	-0-	-957	-0-	46	1	885	3	Y	3	4	1			5
							3	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
12	10726	X	7662	-0-	-3064	-0-	277	1	1357	2	Y	33	25	1			25
							5992	3	36	9							
01	10137	X	6779	-0-	-3358	-0-	252	1	5521	2	Y	20	29	1			16
							984	3	22	9							
02	8316	X	5880	-0-	-2436	-0-	246	1	133	2	Y	31	25	1			22
							5467	3	34	9							
03	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	268	1	506	2	Y	10	20	1			12
							5588	3	11	9							
04	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	281	1	5713	3	Y	30	23	1			19
							33	9									
05	6820	X	5815	-0-	-1005	-0-	283	1	5511	3	Y	19	22	1			16
							21	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
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	272	1	729	2	Y	9					21
							3220	3	10	9							
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	273	1	3377	2	Y	14					35
							603	3	15	9							
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	242	1	87	2	Y	7	34	1			8
							3612	3	8	9							
03	3441	X	3060	-0-	-381	-0-	190	1	238	2	Y	4					12
							2628	3	4	9							
04	4140	X	3133	-0-	-1007	-0-	174	1	2955	3	Y	4					16
							4	9									
05	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	199	1	3473	3	Y	2					18
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	81	1	395	2	Y	10	7	1			7
							1748	3	11	9							
01	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	79	1	1740	2	Y	6	8	1			5
							311	3	7	9							
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	81	1	43	2	Y	10	8	1			7
							1803	3	11	9							
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	87	1	165	2	Y	3	6	1			4
							1831	3	3	9							
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	100	1	2038	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
*05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	3	Y	7	8	1			6
							8	9									

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	133	1	645	2	Y	3					8
							2856	3	3	9							
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	2	Y	17	18	1			7
							549	3	19	9							
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	178	1	96	2	Y	8	10	1			5
							3944	3	9	9							
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	161	1	304	2	Y	10	10	1			5
							3365	3	11	9							
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	139	1	2836	3	Y	6					11
							7	9									
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	160	1	3126	3	Y	8	8	1			11
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

12	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	193	1	582	2	N	32	37	1			84
							2575	3	35	9							
01	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	194	1	2585	2	N	7	7	1			84
							461	3	8	9							
02	3724	X	2804	-0-	-920	-0-	174	1	62	2	N	10	77	1			17
							2557	3	11	9							
03	3937	X	2934	-0-	-1003	-0-	168	1	226	2	N	40					57
							2496	3	44	9							
04	3480	X	2588	-0-	-892	-0-	152	1	2385	3	N	46	67	1			36
							51	9									
05	3379	X	2627	-0-	-752	-0-	157	1	2303	3	N	152	138	1			50
							167	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	399	1	1069	2	N	12					97
							4722	3	13	9							
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	472	1	5827	2	N	10					107
							1038	3	11	9							
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	491	1	178	2	N	12					119
							7315	3	13	9							
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	518	1	649	2	N	13					132
							7177	3	14	9							
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	405	1	6866	3	N	15					147
							17	9									
05	6262	X	5975	-0-	-287	-0-	324	1	5643	3	N	7					154
							8	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-					67
							1321	3									
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1446	2	257	3	N	-0-					67
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	27	1	32	2	N	-0-					67
							1317	3									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	35	1	124	2	N	-0-					67
							1379	3									
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	63	1	1424	3	N	3					70
							3	9									
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	3	N	7					77
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	336	-0-	-284	-0-	19	1	58	2	N	-0-					67
							259	3									
01	465	N	338	-0-	-127	-0-	20	1	270	2	N	-0-					67
							48	3									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	9	2	N	61	113	1			15
							380	3	67	9							
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	N	-0-					15
							431	3									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-	12	1			3
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	48	1	697	3	N	-0-	2	1			1

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	30	2	136	3	N	-0-					42
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	128	2	23	3	N	-0-					42
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	13	2	N	-0-					42
							514	3									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					42
							322	3									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	3	N	-0-					42
05	403	N	104	-0-	-299	-0-	5	1	99	3	N	-0-					42

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-		100	1	489	2	Y	12	9	1			5
								2162	3	13	9							
01	2635	N	2549	-0-	-86	-0-		95	1	2074	2	Y	7	11	1			1
								372	3	8	9							
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-		96	1	51	2	Y	12	10	1			3
								2122	3	13	9							
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		105	1	195	2	Y	4	7	1			-0-
								2166	3	4	9							
04	2460	N	2169	-0-	-291	-0-		102	1	2055	3	Y	11	9	1			2
								12	9									
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-		119	1	2328	3	Y	8	9	1			1
								9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2424	-0-	-25	-0-		87	1	429	2	Y	10	7	1			7
								1897	3	11	9							
01	2387	N	2301	-0-	-86	-0-		85	1	1873	2	Y	7	9	1			5
								335	3	8	9							
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-		90	1	50	2	Y	12	8	1			9
								2010	3	13	9							
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		101	1	189	2	Y	4	7	1			6
								2101	3	4	9							
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-		108	1	2181	3	Y	11	9	1			8
								12	9									
05	2387	N	2211	-0-	-176	-0-		107	1	2096	3	Y	7	9	1			6
								8	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-		93	1	251	2	Y	2					10
								1106	3	2	9							
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-		94	1	1152	2	Y	3					13
								205	3	3	9							
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-		81	1	29	2	Y	1	8	1			6
								1190	3	1	9							
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		89	1	112	2	Y	2					8
								1237	3	2	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		79	1	1333	3	Y	2					10
								2	9									
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-		77	1	1344	3	Y	1					11
								1	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3728	-0-	-612	-0-		687	2	3041	3	Y	-0-					26
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-		3859	2	688	3	Y	-0-					26
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		96	1	87	2	Y	-0-					26
								3574	3									
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-		93	1	331	2	Y	-0-					26
								3667	3									
04	4410	X	3929	-0-	-481	-0-		167	1	3762	3	Y	-0-					26
05	4557	X	4137	-0-	-420	-0-		199	1	3938	3	Y	-0-					26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	245	1	657	2	Y	5					10
							2904	3	6	9							
01	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	212	1	2625	2	Y	6					16
							468	3	7	9							
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	169	1	62	2	Y	3	17	1			2
							2514	3	3	9							
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	195	1	244	2	Y	4					6
							2704	3	4	9							
04	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	177	1	3005	3	Y	4					10
							4	9									
05	3596	X	2906	-0-	-690	-0-	158	1	2746	3	Y	2					12
							2	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	367	1	1490	2	N	6	5	1			1
							6583	3	7	9							
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	283	1	5848	2	N	25	2	1			24
							1042	3	28	9							
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	276	1	155	2	N	-0-	12	1			12
							6341	3									
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	303	1	622	2	N	27	22	1			17
							6880	3	30	9							
*04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	297	1	7158	3	N	15	18	1			14
							17	9									
*05	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	554	1	6364	3	N	17	12	1			19
							19	9									

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					2
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	-0-					2
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	3	Y	-0-					2
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					2
*10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					2
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					2
*12	186	N	121	-0-	-65	-0-	22	2	99	3	Y	-0-					2
*01	310	N	184	-0-	-126	-0-	156	2	28	3	Y	-0-					2
*02	260	N	29	-0-	-231	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					2
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	3	Y	-0-					2
*04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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 #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7005	X	7005	-0-		-0-	-0-	356	1	1218	2	Y	42					97
								5385	3	46	9							
01	7043	X	7043	-0-		-0-	-0-	358	1	5600	2	Y	78	35	1			140
								999	3	86	9							
02	6845	X	6845	-0-		-0-	-0-	320	1	142	2	Y	543	327	1			356
								5786	3	597	9							
03	6537	X	6537	-0-		-0-	-0-	301	1	511	2	Y	64	272	1			148
								5655	3	70	9							
04	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-	306	1	6152	3	Y	49	155	1			42
								54	9									
*05	6455	X	6455	-0-		-0-	-0-	330	1	6111	3	Y	13					55
								14	9									

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

12	434	N	105	-0-		-329	-0-	4	1	19	2	Y	-0-	3	1			-0-
								82	3									
01	719	N	719	-0-		-0-	-0-	27	1	586	2	Y	2	1	1			1
								104	3	2	9							
02	489	N	489	-0-		-0-	-0-	21	1	13	2	Y	3	2	1			2
								452	3	3	9							
03	401	N	401	-0-		-0-	-0-	17	1	32	2	Y	1	1	1			2
								351	3	1	9							
04	690	N	481	-0-		-209	-0-	23	1	456	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	527	N	347	-0-		-180	-0-	17	1	329	3	Y	1	1	1			2
								1	9									

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

12	2139	N	1957	-0-		-182	-0-	100	1	342	2	Y	6					14
								1508	3	7	9							
01	2015	N	1949	-0-		-66	-0-	101	1	1559	2	Y	12	5	1			21
								276	3	13	9							
02	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	87	1	38	2	Y	79	48	1			52
								1575	3	87	9							
03	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	80	1	137	2	Y	63	58	1			57
								1507	3	69	9							
04	1860	N	1645	-0-		-215	-0-	76	1	1521	3	Y	44	75	1			26
								48	9									
05	1922	N	1599	-0-		-323	-0-	81	1	1506	3	Y	11					37
								12	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	6779	X	6779	-0-		-0-	-0-	437	1	1169	2	Y	3					6
								5170	3	3	9							
01	6485	X	6485	-0-		-0-	-0-	415	1	5148	2	Y	4					10
								918	3	4	9							
02	5630	X	5630	-0-		-0-	-0-	346	1	126	2	Y	2	12	1			-0-
								5156	3	2	9							
03	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-	387	1	483	2	Y	8					8
								5344	3	9	9							
04	6570	X	6452	-0-		-118	-0-	359	1	6083	3	Y	9					17
								10	9									
05	6789	X	6448	-0-		-341	-0-	350	1	6094	3	Y	4					21
								4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	113	1	560	2	Y	14	10	1			7
							2477	3	15	9							
01	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	117	1	2567	2	Y	9	12	1			4
							456	3	10	9							
02	2779	X	2716	-0-	-63	-0-	114	1	62	2	Y	14	11	1			7
							2525	3	15	9							
03	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	108	1	201	2	Y	4	8	1			3
							2230	3	4	9							
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	144	1	2945	3	Y	16	12	1			7
							18	9									
05	2945	X	1169	-0-	-1776	-0-	57	1	1108	3	Y	4	7	1			4
							4	9									

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	358	-0-		-1254	-0-		18	1	63	2	Y	-0-					-0-
									277	3									
01	899	N	191	-0-		-708	-0-		10	1	152	2	Y	-0-					-0-
									29	3									
02	308	N	111	-0-		-197	-0-		6	1	3	2	Y	-0-					-0-
									102	3									
03	398	N	398	-0-		-0-	-0-		19	1	32	2	Y	2	1	1			1
									345	3	2	9							
04	361	N	361	-0-		-0-	-0-		17	1	344	3	Y	-0-					1
*05	403	N	403	-0-		-0-	-0-		21	1	380	3	Y	2					3
									2	9									

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-		109	1	292	2	Y	5					14
									1291	3	6	9							
01	1692	N	1692	-0-		-0-	-0-		108	1	1337	2	Y	7					21
									239	3	8	9							
02	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-		91	1	33	2	Y	4	19	1			6
									1352	3	4	9							
03	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-		105	1	131	2	Y	2					8
									1451	3	2	9							
04	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		101	1	1705	3	Y	3					11
									3	9									
*05	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-		95	1	1651	3	Y	1					12
									1	9									

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-		-0-	-0-		58	1	155	2	Y	2					55
									686	3	2	9							
01	899	N	867	-0-		-32	-0-		56	1	684	2	Y	6					61
									120	3	7	9							
02	812	N	771	-0-		-41	-0-		46	1	17	2	Y	-0-					61
									708	3									
03	807	N	807	-0-		-0-	-0-		50	1	63	2	Y	3					64
									691	3	3	9							
04	888	N	888	-0-		-0-	-0-		50	1	834	3	Y	4					68
									4	9									
*05	885	N	885	-0-		-0-	-0-		48	1	836	3	Y	1					69
									1	9									

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2021	N	2021	-0-		-0-	-0-		128	1	348	2	Y	8					22
									1536	3	9	9							
01	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-		126	1	1560	2	Y	10					32
									279	3	11	9							
02	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-		104	1	38	2	Y	5	29	1			8
									1553	3	6	9							
03	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-		101	1	127	2	Y	2					10
									1399	3	2	9							
04	1920	N	1656	-0-		-264	-0-		93	1	1561	3	Y	2					12
									2	9									
*05	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-		123	1	2147	3	Y	1					13
									1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	Y	1					1
							493	3	1	9							
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	Y	1	1	1			1
							85	3	1	9							
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	Y	4	3	1			2
							241	3	4	9							
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	48	2	Y	-0-	2	1			-0-
							529	3									
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	-0-					-0-
							628	3									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	16	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	48	2	Y	29	10	1			19
							536	3	32	9							
04	780	N	468	-0-	-312	-0-	21	1	429	3	Y	16	27	1			8
							18	9									
05	775	N	249	-0-	-526	-0-	13	1	234	3	Y	2					10
							2	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
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	367	2	1622	3	Y	1					11
							1	9									
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	1891	2	338	3	Y	-0-					11
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	49	1	44	2	Y	-0-					11
							1801	3									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	47	1	171	2	Y	-0-					11
							1894	3									
04	2160	N	2101	-0-	-59	-0-	89	1	2012	3	Y	-0-					11
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	107	1	2104	3	Y	-0-					11

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
12	1085	N	986	-0-	-99	-0-	188	1	795	2	Y	3					26
							3	9									
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	202	1	815	2	Y	4					30
							4	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	225	1	949	2	Y	3					33
							3	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	226	1	1019	2	Y	4					37
							4	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	181	1	844	2	Y	4	17	1			24
							4	9									
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	226	1	1050	2	Y	-0-					24

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	3	1	1394	2	N	-0-					23
							6158	3									
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	5973	2	1066	3	N	-0-					23
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	99	1	118	2	N	-0-					23
							4827	3									
*03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	198	179	1			42
							4831	3	218	9							
*04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	209	1	4732	3	N	-0-					42
*05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	235	1	4640	3	N	-0-					42

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	110	1	539	2	Y	13	10	1			4
							2382	3	14	9							
01	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	105	1	2341	2	Y	8	12	1			-0-
							420	3	9	9							
02	2660	X	2593	-0-	-67	-0-	109	1	58	2	Y	14	11	1			3
							2411	3	15	9							
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	120	1	226	2	Y	5	8	1			-0-
							2501	3	6	9							
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	133	1	2705	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
05	2852	N	2850	-0-	-2	-0-	139	1	2701	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	303	1	1490	2	Y	36	27	1			23
							6583	3	40	9							
01	8184	X	7863	-0-	-321	-0-	292	1	6403	2	Y	23	32	1			14
							1143	3	25	9							
02	7392	X	6662	-0-	-730	-0-	280	1	151	2	Y	35	29	1			20
							6192	3	39	9							
03	8184	X	7248	-0-	-936	-0-	304	1	576	2	Y	12	22	1			10
							6355	3	13	9							
04	8340	X	8068	-0-	-272	-0-	375	1	7649	3	Y	40	30	1			20
							44	9									
05	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	384	1	7466	3	Y	25	30	1			15
							28	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	2	9	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	80	2	15	3	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
							126	3									
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

12	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	23	1	493	2	N	-0-					69
							2179	3									
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	215	1	2186	2	N	7					76
							390	3	8	9							
02	2660	X	2540	-0-	-120	-0-	214	1	56	2	N	4					80
							2266	3	4	9							
03	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	242	1	206	2	N	10					90
							2278	3	11	9							
04	2700	N	2654	-0-	-46	-0-	209	1	2442	3	N	3	24	1			69
							3	9									
05	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	242	1	2455	3	N	5					74
							6	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

12	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	167	1	447	2	Y	-0-					-0-
							1974	3									
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	174	1	2157	2	Y	-0-					-0-
							386	3									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	158	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2337	3									
03	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	160	1	200	2	Y	4					4
							2209	3	4	9							
04	2640	X	2545	-0-	-95	-0-	142	1	2399	3	Y	4					8
							4	9									
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	173	1	3012	3	Y	2					10
							2	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	24	1	495	2	N	-0-					23
							2186	3									
01	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	225	1	2348	2	N	8					31
							330	3	9	9							
02	2688	X	2593	-0-	-95	-0-	219	1	57	2	N	5					36
							2311	3	6	9							
03	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	246	1	209	2	N	10					46
							2317	3	11	9							
04	2820	X	2536	-0-	-284	-0-	200	1	2333	3	N	3	25	1			24
							3	9									
05	2914	X	2466	-0-	-448	-0-	220	1	2240	3	N	5					29
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	81	1	395	2	Y	10	7	1			7
							1743	3	11	9							
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	80	1	1746	2	Y	6	8	1			5
							313	3	7	9							
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	69	1	37	2	Y	9	7	1			7
							1543	3	10	9							
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	88	1	168	2	Y	3	6	1			4
							1862	3	3	9							
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	99	1	2018	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1839	3	Y	6	7	1			6
							7	9									

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	138	1	370	2	Y	20					137
							1638	3	22	9							
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	149	1	1907	2	Y	28					165
							269	3	31	9							
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	124	1	45	2	Y	-0-					165
							1857	3									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	143	1	180	2	Y	9					174
							1987	3	10	9							
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	3	Y	4					178
							4	9									
*05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	3	Y	2	158	1			22
							2	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	88	1	235	2	N	9					67
							1038	3	10	9							
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	87	1	1081	2	N	7					74
							194	3	8	9							
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	27	2	N	-0-					74
							1062	3									
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	88	2	N	13					87
							972	3	14	9							
04	1320	N	929	-0-	-391	-0-	51	1	872	3	N	5					92
							6	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	70	1	1220	3	N	2					94
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	227	1	1105	2	Y	27	17	1			16
							4886	3	30	9							
01	4247	X	3082	-0-	-1165	-0-	115	1	2510	2	Y	9	17	1			8
							447	3	10	9							
02	3836	X	2283	-0-	-1553	-0-	96	1	51	2	Y	12	11	1			9
							2123	3	13	9							
03	3503	X	2589	-0-	-914	-0-	108	1	206	2	Y	4	8	1			5
							2271	3	4	9							
04	6060	X	2501	-0-	-3559	-0-	117	1	2371	3	Y	12	9	1			8
							13	9									
05	6262	X	3473	-0-	-2789	-0-	170	1	3291	3	Y	11	12	1			7
							12	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
12	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	29	1	619	2	Y	1					7
							2736	3	1	9							
01	4092	X	3755	-0-	-337	-0-	288	1	2933	2	Y	9					16
							524	3	10	9							
02	3344	X	3325	-0-	-19	-0-	281	1	72	2	Y	3					19
							2969	3	3	9							
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	307	1	262	2	Y	13					32
							2894	3	14	9							
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	284	1	3310	3	Y	4	33	1			3
							4	9									
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	337	1	3424	3	Y	3					6
							3	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
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	733	-0-	-11	-0-	26	1	131	2	Y	3	2	1			2
							573	3	3	9							
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	33	1	732	2	Y	3	3	1			2
							128	3	3	9							
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	31	1	16	2	Y	4	3	1			3
							687	3	4	9							
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	31	1	62	2	Y	1	2	1			2
							674	3	1	9							
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	41	1	814	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							18	3									
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1519	-0-	-248	-0-	97	1	262	2	Y	-0-					23
							1160	3									
01	1705	N	1171	-0-	-534	-0-	75	1	930	2	Y	-0-					23
							166	3									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	79	1	29	2	Y	-0-					23
							1154	3									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	128	2	Y	5					28
							1422	3	6	9							
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	88	1	1494	3	Y	3					31
							3	9									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1490	3	Y	2	33	1			-0-
							2	9									

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	3					10
							1997	3	3	9							
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	205	1	2078	2	Y	4					14
							370	3	4	9							
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	204	1	53	2	Y	3					17
							2159	3	3	9							
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	236	1	201	2	Y	2					19
							2221	3	2	9							
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	207	1	2415	3	Y	3					22
							3	9									
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	245	1	2488	3	Y	2					24
							2	9									

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1492	-0-	-957	-0-	54	1	263	2	Y	6	5	1			5
							1168	3	7	9							
01	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	89	1	1962	2	Y	7	8	1			4
							348	3	8	9							
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	91	1	50	2	Y	12	8	1			8
							2012	3	13	9							
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	70	1	133	2	Y	3	6	1			5
							1457	3	3	9							
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1820	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
*05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	3	Y	9	9	1			8
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
							664	3									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	641	2	Y	2					2
							114	3	2	9							
02	784	N	634	-0-	-150	-0-	53	1	14	2	Y	1					3
							566	3	1	9							
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	70	1	59	2	Y	3					6
							653	3	3	9							
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	61	1	715	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	75	1	761	3	Y	1					1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

12	527	N	433	-0-	-94	-0-	82	1	349	2	N	2					28
							2	9									
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	342	2	3	9	N	3					31
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	402	2	4	9	N	4					35
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	465	2	7	9	N	6	6	1			35
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					37
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	412	2	4	9	N	4					41

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

12	4867	X	4047	-0-	-820	-0-	35	1	739	2	Y	5					23
							3267	3	6	9							
01	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	349	1	3545	2	Y	6					29
							633	3	7	9							
02	4004	X	3904	-0-	-100	-0-	329	1	85	2	Y	5					34
							3484	3	6	9							
03	4216	X	3827	-0-	-389	-0-	340	1	289	2	Y	2					36
							3196	3	2	9							
04	4290	X	3877	-0-	-413	-0-	306	1	3565	3	Y	5					41
							6	9									
05	4433	X	3657	-0-	-776	-0-	327	1	3327	3	Y	3					44
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

12	1023	N	506	-0-	-517	-0-	96	1	408	2	N	2					16
							2	9									
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	105	1	422	2	N	2					18
							2	9									
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	96	1	404	2	N	1					19
							1	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	103	1	463	2	N	2					21
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	95	1	445	2	N	2	9	1			14
							2	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	94	1	438	2	N	-0-					14

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

12	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	45	2	N	-0-					34
							197	3									
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	204	2	N	1					35
							38	3	1	9							
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	N	2					37
							201	3	2	9							
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	N	1					38
							202	3	1	9							
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	18	1	207	3	N	-0-	2	1			36
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					36

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	227	1	606	2	Y	3					7
							2678	3	3	9							
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	218	1	2700	2	Y	4					11
							481	3	4	9							
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	179	1	65	2	Y	2	10	1			3
							2665	3	2	9							
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	205	1	256	2	Y	5					8
							2827	3	6	9							
04	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	185	1	3142	3	Y	5					13
							6	9									
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	178	1	3109	3	Y	2					15
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2481	-0-		-92	-0-	22	1	453	2	Y	3					14
								2003	3	3	9							
01	2656	N	2656	-0-		-0-	-0-	205	1	2077	2	Y	4					18
								370	3	4	9							
02	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-	197	1	51	2	Y	3					21
								2080	3	3	9							
03	2502	N	2502	-0-		-0-	-0-	222	1	189	2	Y	2					23
								2089	3	2	9							
04	2580	N	2451	-0-		-129	-0-	193	1	2255	3	Y	3					26
								3	9									
05	2573	N	2398	-0-		-175	-0-	214	1	2182	3	Y	2					28
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3721	-0-		-495	-0-	32	1	680	2	N	1					67
								3008	3	1	9							
01	4216	X	3984	-0-		-232	-0-	307	1	3212	2	N	12					79
								452	3	13	9							
02	3780	X	3587	-0-		-193	-0-	302	1	78	2	N	11					90
								3195	3	12	9							
03	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	347	1	295	2	N	21					111
								3266	3	23	9							
04	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-	307	1	3578	3	N	5	35	1			81
								6	9									
*05	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-	360	1	3654	3	N	8					89
								9	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2195	-0-		-223	-0-	79	1	389	2	Y	9	7	1			7
								1717	3	10	9							
01	2325	X	2056	-0-		-269	-0-	77	1	1674	2	Y	6	8	1			5
								298	3	7	9							
02	2044	N	1601	-0-		-443	-0-	67	1	37	2	Y	9	7	1			7
								1487	3	10	9							
03	2068	N	2068	-0-		-0-	-0-	87	1	164	2	Y	3	5	1			5
								1814	3	3	9							
04	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	97	1	1981	3	Y	10	8	1			7
								11	9									
*05	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	98	1	1921	3	Y	7	7	1			7
								8	9									

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	257	1	687	2	Y	14					125
							3040	3	15	9							
01	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	260	1	3228	2	Y	20	64	1			81
							575	3	22	9							
02	3724	X	3644	-0-	-80	-0-	223	1	81	2	Y	10	57	1			34
							3329	3	11	9							
03	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	229	1	287	2	Y	11					45
							3170	3	12	9							
04	3960	X	3936	-0-	-24	-0-	218	1	3698	3	Y	18	49	1			14
							20	9									
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	213	1	3706	3	Y	15					29
							17	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

12	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	106	1	518	2	Y	13	9	1			15
							2291	3	14	9							
01	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	104	1	2286	2	Y	8	11	1			12
							410	3	9	9							
02	2716	X	2533	-0-	-183	-0-	107	1	57	2	Y	13	11	1			14
							2355	3	14	9							
03	2945	X	2855	-0-	-90	-0-	120	1	226	2	Y	5	8	1			11
							2503	3	6	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2631	3	Y	14	11	1			14
							15	9									
05	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	135	1	2624	3	Y	9	10	1			13
							10	9									

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	11	1	230	2	Y	1					5
							1019	3	1	9							
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	Y	2					7
							189	3	2	9							
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	102	1	26	2	Y	1					8
							1082	3	1	9							
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	112	1	95	2	Y	1					9
							1051	3	1	9							
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	97	1	1131	3	Y	2					11
							2	9									
05	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	114	1	1157	3	Y	1					12
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3482	-0-		-517	-0-		30	1	637	2	N	1					20
									2814	3	1	9							
01	3999	X	3830	-0-		-169	-0-		295	1	3091	2	N	8					28
									435	3	9	9							
02	3556	X	3355	-0-		-201	-0-		283	1	73	2	N	6					34
									2992	3	7	9							
03	3937	X	3480	-0-		-457	-0-		308	1	262	2	N	13					47
									2896	3	14	9							
04	3720	X	2968	-0-		-752	-0-		234	1	2730	3	N	4	31	1			20
									4	9									
05	3844	X	3396	-0-		-448	-0-		304	1	3089	3	N	3					23
									3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6812	-0-		-163	-0-		438	1	1173	2	Y	10					30
									5190	3	11	9							
01	6975	X	6746	-0-		-229	-0-		432	1	5347	2	Y	13					43
									953	3	14	9							
02	6300	X	6020	-0-		-280	-0-		370	1	134	2	Y	7	36	1			14
									5508	3	8	9							
03	6975	X	6668	-0-		-307	-0-		413	1	517	2	Y	9					23
									5728	3	10	9							
04	6900	X	6544	-0-		-356	-0-		364	1	6170	3	Y	9					32
									10	9									
05	6820	X	6631	-0-		-189	-0-		359	1	6268	3	Y	4					36
									4	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	15	-0-		-233	-0-		3	2	12	3	N	-0-					10
01	190	N	190	-0-		-0-	-0-		7	1	154	2	N	-0-					10
									29	3									
02	86	N	86	-0-		-0-	-0-		3	1	2	2	N	2					12
									79	3	2	9							
03	293	N	293	-0-		-0-	-0-		12	1	24	2	N	1	1	1			12
									256	3	1	9							
04	330	N	330	-0-		-0-	-0-		13	1	316	3	N	1	1	1			12
									1	9									
*05	309	N	309	-0-		-0-	-0-		25	1	283	3	N	1	1	1			12
									1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-		117	1	569	2	Y	14	10	1			9
									2517	3	15	9							
01	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-		121	1	2657	2	Y	10	13	1			6
									473	3	11	9							
02	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-		115	1	64	2	Y	15	12	1			9
									2555	3	17	9							
03	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-		119	1	226	2	Y	5	8	1			6
									2495	3	6	9							
04	3060	X	2294	-0-		-766	-0-		108	1	2174	3	Y	11	9	1			8
									12	9									
05	3162	X	2419	-0-		-743	-0-		118	1	2292	3	Y	8	9	1			7
									9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	73	1	194	2	Y	-0-					-0-
							858	3									
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	71	1	881	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	62	1	23	2	Y	-0-					-0-
							912	3									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	94	2	Y	2					2
							1050	3	2	9							
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	Y	1					5
							1	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
12	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	5	2	N	-0-					14
							22	3									
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					14
							2	3									
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	2	2	N	-0-					14
							38	3									
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					14
							34	3									
*04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					14
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					14

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	174	1	594	2	Y	26	10	1			28
							2625	3	29	9							
01	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	168	1	2623	2	Y	4	2	1			30
							468	3	4	9							
02	3220	X	2797	-0-	-423	-0-	142	1	63	2	Y	11	36	1			5
							2580	3	12	9							
03	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	154	1	262	2	Y	24	20	1			9
							2899	3	26	9							
04	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	151	1	3037	3	Y	9	3	1			15
							10	9									
05	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	151	1	2791	3	Y	33					48
							36	9									

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	30	1	625	2	N	1					44
							2764	3	1	9							
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	289	1	3023	2	N	8					52
							426	3	9	9							
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	290	1	75	2	N	8					60
							3072	3	9	9							
03	3720	X	3715	-0-	-5	-0-	328	1	279	2	N	18					78
							3088	3	20	9							
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	289	1	3365	3	N	15	33	1			60
							17	9									
*05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	342	1	3475	3	N	3					63
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3407	-0-	-499	-0-	124	1	603	2	Y	15	11	1			12
							2663	3	17	9							
01	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	121	1	2736	2	Y	9	13	1			8
							385	3	10	9							
02	3154	X	2715	-0-	-439	-0-	114	1	62	2	Y	14	12	1			10
							2524	3	15	9							
03	2852	X	1571	-0-	-1281	-0-	65	1	125	2	Y	2	8	1			4
							1379	3	2	9							
04	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	112	1	2290	3	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	2852	X	2024	-0-	-828	-0-	98	1	1918	3	Y	7	9	1			5
							8	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	174	1	594	2	Y	32	13	1			36
							2624	3	35	9							
01	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	182	1	2834	2	Y	6	2	1			40
							505	3	7	9							
02	3192	X	3166	-0-	-26	-0-	161	1	72	2	Y	15	48	1			7
							2916	3	17	9							
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	161	1	273	2	Y	8	6	1			9
							3027	3	9	9							
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	161	1	3243	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
*05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	181	1	3339	3	Y	12					22
							13	9									

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	1	1			-0-
							39	3									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	1	1	1			-0-
							54	3	1	9							
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	Y	2	1	1			1
							294	3	2	9							
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
							268	3									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	Y	4	4	1			2
							683	3	4	9							
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	2	4	1			-0-
							98	3	2	9							
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	Y	5	4	1			1
							780	3	6	9							
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	68	2	Y	1	2	1			-0-
							752	3	1	9							
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	30	1	603	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	35	1	658	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	Y	2	1	1			2
							311	3	2	9							
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	Y	5	5	1			2
							251	3	6	9							
02	867	X	867	-0-	-0-	-0-	37	1	21	2	Y	5	4	1			3
							803	3	6	9							
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	2	1			1
							140	3									
04	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	53	1	1072	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	961	N	269	-0-	-692	-0-	14	1	254	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	159	1	778	2	Y	19	14	1			10
							3436	3	21	9							
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	151	1	3360	2	Y	12	17	1			5
							600	3	13	9							
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	155	1	84	2	Y	20	15	1			10
							3425	3	22	9							
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	166	1	314	2	Y	6	12	1			4
							3466	3	7	9							
04	4260	X	3862	-0-	-398	-0-	181	1	3660	3	Y	19	15	1			8
							21	9									
05	4402	X	3689	-0-	-713	-0-	180	1	3496	3	Y	12	14	1			6
							13	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		689	-0-	689	689	689	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2034	-0-	2034	2723	2034	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2530	-0-	-942	-0-	2465	2	65	9	Y	59	69	1			60
01	3472	X	1665	-0-	-1807	-0-	1621	2	44	9	Y	40	59	1			41
02	2744	X	1413	-0-	-1331	-0-	1385	2	28	9	Y	25	46	1			20
03	3038	X	1667	-0-	-1371	-0-	1652	2	15	9	Y	14	11	1			23
04	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	1948	2	15	9	Y	14	11	1			26
05	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	1224	2	12	9	Y	11	19	1			18

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

12	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1306	2	35	9	Y	32	39	1			34
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1398	2	40	9	Y	36	41	1			29
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1544	2	32	9	Y	29	40	1			18
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1598	2	41	9	Y	37	18	1			37
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1425	2	32	9	Y	29	20	1			46
05	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1418	2	40	9	Y	36	42	1			40

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2332	2	62	9	Y	56	54	1			46
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2251	2	61	9	Y	55	60	1			41
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2354	2	46	9	Y	42	58	1			25
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1795	2	34	9	Y	31	19	1			37
04	2250	N	1749	-0-	-501	-0-	1720	2	29	9	Y	26	19	1			44
05	2666	N	1510	-0-	-1156	-0-	1477	2	33	9	Y	30	38	1			36

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

12	341	N	332	-0-	-9	-0-	23	1	309	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	26	1	347	2	Y	-0-					-0-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	95	1	1301	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
01	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	91	1	1266	2	Y	7					14
							8	9									
02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	86	1	1202	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	95	1	1246	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	96	1	1254	2	Y	6					12
							7	9									
05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	92	1	1230	2	Y	7	9	1			10
							8	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

12	930	N	778	-0-	-152	-0-	53	1	725	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	59	1	817	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	Y	-0-					-0-
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

12	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	185	1	2529	2	Y	5	22	1			12
							6	9									
01	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	162	1	2258	2	Y	12					24
							13	9									
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	183	1	2575	2	Y	10	18	1			16
							11	9									
03	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	178	1	2323	2	Y	10	15	1			11
							11	9									
04	2640	X	2628	-0-	-12	-0-	185	1	2430	2	Y	12					23
							13	9									
05	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	204	1	2712	2	Y	16	18	1			21
							18	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	180	-0-	-347	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	52	-0-	-424	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	37	-0-	-490	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

12	2263	N	1520	-0-	-743	-0-	104	1	1414	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
01	1953	N	1394	-0-	-559	-0-	93	1	1294	2	Y	6					13
							7	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	132	1	1857	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	159	1	2073	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	161	1	2117	2	Y	9					16
							10	9									
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	138	1	1841	2	Y	10	12	1			14
							11	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	Y	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	69	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	69	1	916	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

12	1085	N	803	-0-	-282	-0-	55	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	58	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	875	2	Y	-0-					-0-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	79	1	1073	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
01	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	89	1	1244	2	Y	5					10
							6	9									
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	59	1	833	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	79	1	1042	2	Y	5					9
							6	9									
05	992	N	667	-0-	-325	-0-	46	1	617	2	Y	4	6	1			7
							4	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	59	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	59	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	36	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	964	2	Y	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	59	1	781	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1237	-0-		-654	-0-	84	1	1151	2	Y	2	11	1			6
								2	9									
01	1674	N	1071	-0-		-603	-0-	71	1	996	2	Y	4					10
								4	9									
02	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	90	1	1259	2	Y	4	7	1			7
								4	9									
03	1518	N	1518	-0-		-0-	-0-	107	1	1403	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
04	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	118	1	1545	2	Y	9					15
								10	9									
*05	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-	117	1	1559	2	Y	11	12	1			14
								12	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1486	-0-		-374	-0-	101	1	1383	2	Y	2	9	1			6
								2	9									
01	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	105	1	1462	2	Y	6					12
								7	9									
02	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	112	1	1578	2	Y	5	9	1			8
								6	9									
03	1488	N	1341	-0-		-147	-0-	95	1	1242	2	Y	4	7	1			5
								4	9									
04	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	108	1	1421	2	Y	5					10
								6	9									
05	1891	N	1479	-0-		-412	-0-	103	1	1369	2	Y	6	7	1			9
								7	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	467	-0-		-153	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	370	-0-		-188	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7881	-0-		-582	-0-	360	1	7346	2	Y	159	176	1			152
								175	9									
01	7812	X	7648	-0-		-164	-0-	360	1	7115	2	Y	157	183	1			126
								173	9									
02	6748	X	6305	-0-		-443	-0-	360	1	5842	2	Y	94	153	1			67
								103	9									
03	7874	X	4438	-0-		-3436	-0-	360	1	3986	2	Y	84	50	1			101
								92	9									
04	7620	X	5784	-0-		-1836	-0-	360	1	5317	2	Y	97	59	1			139
								107	9									
05	7874	X	6520	-0-		-1354	-0-	360	1	6013	2	Y	134	141	1			132
								147	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1852	2	51	9	Y	46	51	1			45
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1892	2	53	9	Y	48	55	1			38
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1978	2	40	9	Y	36	51	1			23
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1812	2	40	9	Y	36	21	1			38
04	1890	N	1577	-0-	-313	-0-	1548	2	29	9	Y	26	19	1			45
05	2232	N	1567	-0-	-665	-0-	1531	2	36	9	Y	33	40	1			38

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4251	2	52	9	Y	47	82	1			74
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					74
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5360	2	31	9	Y	28					102
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5274	2	23	9	Y	21					123
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			Y	-0-					123
05	5828	X	3648	-0-	-2180	-0-	3648	2			Y	-0-					123

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	891	-0-	-566	-0-	867	2	24	9	Y	22	21	1			18
01	1116	X	419	-0-	-697	-0-	408	2	11	9	Y	10	17	1			11
02	2800	N	4000	-0-	1200	1200	3919	2	81	9	Y	74	59	1			26
03	3100	N	6132	-0-	3032	4232	6099	2	33	9	Y	30	19	1			37
04	9152	X	4920	-0-	-4232	-0-	4898	2	22	9	Y	20	17	1			40
05	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4265	2	24	9	Y	22	32	1			30

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	360	1	2677	2	Y	46	49	1			42
							51	9									
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	360	1	2662	2	Y	46	52	1			36
							51	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	360	1	3096	2	Y	39	52	1			23
							43	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	360	1	2898	2	Y	23	15	1			31
							25	9									
04	3000	X	2714	-0-	-286	-0-	360	1	2337	2	Y	15	14	1			32
							17	9									
05	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	360	1	2109	2	Y	17	25	1			24
							19	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1633	2	75	9	Y	68					128
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	Y	5					133
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	Y	20					153
03	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2			Y	-0-					153
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					153
05	1457	N	959	-0-	-498	-0-	955	2	4	9	Y	4	157	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

12	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	85	1	1165	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
01	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	78	1	1082	2	Y	5					11
							6	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	104	1	1461	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	112	1	1462	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	111	1	1455	2	Y	8					14
							9	9									
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	141	1	1875	2	Y	12	12	1			14
							13	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

12	5580	X	4454	-0-	-1126	-0-	304	1	4139	2	Y	10	41	1			24
							11	9									
01	4898	X	3051	-0-	-1847	-0-	203	1	2828	2	Y	18					42
							20	9									
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	294	1	4123	2	Y	23	34	1			31
							25	9									
03	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	309	1	4042	2	Y	28	35	1			24
							31	9									
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	347	1	4555	2	Y	33					57
							36	9									
*05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	333	1	4434	2	Y	41	46	1			52
							45	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	102	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	105	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	95	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	103	1	1348	2	Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	113	1	1512	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 TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1446	-0-	-1096	-0-	99	1	1347	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1098	-0-	-1010	-0-	74	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	122	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	126	1	1642	2	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	128	1	1685	2	Y	-0-					-0-
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	84	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	99	1	1285	2	Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	100	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	77	1	1052	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

12	372	N	335	-0-	-37	-0-	23	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3034	-0-	-66	6419	3034	2			N	-0-					30
01	3100	N	1867	-0-	-1233	5186	1867	2			N	-0-					30
02	9399	X	4213	-0-	-5186	-0-	4191	2	22	9	N	20					50
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7892	2	55	9	N	50					100
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					100
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					100

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
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	600	N	214	-0-	-386	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1645	2	24	9	Y	22					51
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1781	2	2	9	Y	2					53
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1571	2	15	9	Y	14	55	1			12
03	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1438	2	9	9	Y	8					20
04	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	1209	2	12	9	Y	11					31
05	1767	N	1141	-0-	-626	-0-	1131	2	10	9	Y	9					40

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1736	2	53	9	Y	48	54	1			47
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1584	2	48	9	Y	44	54	1			37
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1975	2	44	9	Y	40	54	1			23
03	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1591	2	15	9	Y	14	12	1			25
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1417	2	11	9	Y	10	10	1			25
05	2201	N	1311	-0-	-890	-0-	1298	2	13	9	Y	12	19	1			18

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1468	2	33	9	Y	30					54
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	Y	3					57
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1559	2	23	9	Y	21	65	1			13
03	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1168	2	3	9	Y	3					16
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1282	2	7	9	Y	6					22
05	1767	N	1218	-0-	-549	-0-	1214	2	4	9	Y	4					26

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	360	1	1661	2	Y	40	47	1			40
							44	9									
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	360	1	1724	2	Y	43	48	1			35
							47	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	360	1	1758	2	Y	32	47	1			20
							35	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	360	1	1679	2	Y	37	19	1			38
							41	9									
04	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	360	1	1561	2	Y	30	19	1			49
							33	9									
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	360	1	1670	2	Y	39	47	1			41
							43	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1247	2	31	9	Y	28					59
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	2	3	9	Y	3					62
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1432	2	24	9	Y	22	69	1			15
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1332	2	4	9	Y	4					19
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1190	2	6	9	Y	5					24
05	1612	N	1153	-0-	-459	-0-	1149	2	4	9	Y	4					28

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	9013	-0-	-597	-0-	8910	2	103	9	Y	94	81	1			70
01	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	7874	2	124	9	Y	113	77	1			106
02	9072	X	8247	-0-	-825	-0-	8128	2	119	9	Y	108	153	1			61
03	10044	X	9181	-0-	-863	-0-	9089	2	92	9	Y	84	73	1			72
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9254	2	70	9	Y	64	75	1			61
*05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9857	2	58	9	Y	53	73	1			41

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 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
12	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	6750	2	97	9	Y	88	73	1			62
01	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6610	2	128	9	Y	116	75	1			103
02	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6473	2	117	9	Y	106	150	1			59
03	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	6266	2	83	9	Y	75	68	1			66
04	6630	X	5827	-0-	-803	-0-	5772	2	55	9	Y	50	64	1			52
05	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6537	2	50	9	Y	45	63	1			34

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

12	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	218	1	1703	2	N	1					85
							1	9									
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	373	1	1765	2	N	3					88
							3	9									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	368	1	1751	2	N	2					90
							2	9									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	384	1	1813	2	N	-0-					90
04	2070	N	1741	-0-	-329	-0-	301	1	1438	2	N	2					92
							2	9									
05	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	402	1	1734	2	N	10					102
							11	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

12	713	N	7	-0-	-706	-0-	1	2	6	3	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

12	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
							332	3									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

12	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	85	1	412	2	Y	10	7	1			7
							1829	3	11	9							
01	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	82	1	1814	2	Y	7	9	1			5
							328	3	8	9							
02	1988	N	1935	-0-	-53	-0-	81	1	42	2	Y	10	8	1			7
							1801	3	11	9							
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	78	1	147	2	Y	3	6	1			4
							1646	3	3	9							
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	92	1	1884	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2045	3	Y	7	8	1			5
							8	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	412	1	8539	3	Y	-0-					3
*07	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	466	1	9715	3	Y	-0-					3
*08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	445	1	9177	3	Y	-0-					3
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	313	1	6495	3	Y	-0-					3
*10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	520	1	9913	3	Y	-0-					3
*11	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	527	1	9199	3	Y	-0-					3
*12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	542	1	1752	2	Y	-0-					3
							7746	3									
*01	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	559	1	8314	2	Y	-0-					3
							1483	3									
*02	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	421	1	197	2	Y	-0-					3
							8057	3									
*03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	463	1	711	2	Y	-0-					3
							7867	3									
*04	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	494	1	8558	3	Y	-0-					3
*05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	505	1	8886	3	Y	24					24
							26	9									

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	82	1	409	2	Y	8					31
							1808	3	9	9							
*01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	84	1	1921	2	Y	-0-					31
							271	3									
*02	2156	N	2031	-0-	-125	-0-	85	1	47	2	Y	-0-					31
							1899	3									
*03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	94	1	178	2	Y	-0-					31
							1964	3									
*04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	105	1	2124	3	Y	-0-					31
05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	109	1	2129	3	Y	8					39
							9	9									

B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	160	1	548	2	Y	22	9	1			24
							2423	3	24	9							
01	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	147	1	2282	2	Y	4	1	1			27
							406	3	4	9							
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	145	1	65	2	Y	10	33	1			4
							2624	3	11	9							
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	143	1	243	2	Y	11	9	1			6
							2682	3	12	9							
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	140	1	2822	3	Y	4	2	1			8
							4	9									
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	157	1	2895	3	Y	16					24
							18	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	429	-0-	-222	-0-	21	1	71	2	Y	23	12	1			27
							312	3	25	9							
01	651	X	409	-0-	-242	-0-	21	1	325	2	Y	4	2	1			29
							59	3	4	9							
02	560	X	409	-0-	-151	-0-	20	1	9	2	Y	11	35	1			5
							368	3	12	9							
03	372	X	367	-0-	-5	-0-	17	1	29	2	Y	5	3	1			7
							315	3	6	9							
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	8					15
							9	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	108	1	370	2	Y	2	148	1			11
							1636	3	2	9							
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	23					34
							322	3	25	9							
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	99	1	44	2	Y	26					60
							1787	3	29	9							
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	92	1	157	2	Y	29	17	1			72
							1734	3	32	9							
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	92	1	1844	3	Y	3	4	1			71
							3	9									
05	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	101	1	1868	3	Y	16	13	1			74
							18	9									

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

12	2480	N	138	-0-	-2342	-0-	7	1	24	2	Y	1	1	1			7
							106	3	1	9							
01	2604	N	216	-0-	-2388	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					7
							32	3									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	5	1			3
							144	3	1	9							
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	63	2	Y	-0-					3
							695	3									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	-0-					3
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					3

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	19	1	63	2	Y	2	1	1			2
							282	3	2	9							
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					2
							53	3									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	16	1	7	2	Y	1	3	1			-0-
							295	3	1	9							
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	27	2	Y	9	7	1			2
							301	3	10	9							
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	313	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	Y	14					17
							15	9									

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	21	2	Y	1					1
							94	3	1	9							
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
							18	3									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	1	2	1			-0-
							109	3	1	9							
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	72	1	246	2	Y	5					37
							1087	3	6	9							
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	74	1	1162	2	Y	-0-					37
							207	3									
02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	65	1	28	2	Y	5					42
							1176	3	6	9							
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	109	2	Y	-0-					42
							1210	3									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	3	Y	8					50
							9	9									
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	3	Y	-0-					50

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	153	-0-		-33	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
								118	3									
01	217	N	77	-0-		-140	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
								11	3									
02	157	N	157	-0-		-0-	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
								145	3									
*03	149	N	149	-0-		-0-	-0-	8	1	12	2	Y	-0-					-0-
								129	3									
*04	61	N	61	-0-		-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-		-72	-0-	1	1	20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	67	1	326	2	Y	8	6	1			5
								1442	3	9	9							
01	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	4	7	1			2
								206	3	4	9							
02	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	81	1	42	2	Y	10	7	1			5
								1800	3	11	9							
03	2624	N	2624	-0-		-0-	-0-	110	1	208	2	Y	4	7	1			2
								2302	3	4	9							
04	2178	N	2178	-0-		-0-	-0-	102	1	2064	3	Y	11	8	1			5
								12	9									
05	1829	N	1640	-0-		-189	-0-	81	1	1553	3	Y	5	7	1			3
								6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1492	-0-		-182	-0-	54	1	263	2	Y	6	5	1			2
								1168	3	7	9							
01	1612	N	1403	-0-		-209	-0-	52	1	1143	2	Y	4	6	1			-0-
								204	3	4	9							
02	1419	N	1314	-0-		-105	-0-	55	1	29	2	Y	7	5	1			2
								1222	3	8	9							
03	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	62	1	118	2	Y	2	4	1			-0-
								1292	3	2	9							
04	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	70	1	1424	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
*05	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	72	1	1405	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	102	1	348	2	Y	-0-	3	1			-0-
								1539	3									
01	1860	N	1657	-0-		-203	-0-	85	1	1333	2	Y	1					1
								238	3	1	9							
02	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	88	1	39	2	Y	1					2
								1593	3	1	9							
03	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	94	1	160	2	Y	6	3	1			5
								1774	3	7	9							
04	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	85	1	1715	3	Y	1	1	1			5
								1	9									
05	1798	N	1645	-0-		-153	-0-	84	1	1558	3	Y	3	2	1			6
								3	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

12	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	98	1	336	2	Y	-0-					-0-
							1485	3									
01	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	97	1	1513	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	81	1	35	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	81	1	138	2	Y	4	3	1			1
							1519	3	4	9							
04	1830	N	1786	-0-	-44	-0-	85	1	1700	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1912	3	Y	6					7
							7	9									

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	325	2	Y	1					2
							1439	3	1	9							
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	64	1	1398	2	Y	8	8	1			2
							250	3	9	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	Y	3	4	1			1
							1573	3	3	9							
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	147	2	Y	5	5	1			1
							1640	3	6	9							
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	75	1	1522	3	Y	3					4
							3	9									
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	81	1	1578	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

12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	97	1	333	2	Y	6	1	1			6
							1472	3	7	9							
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	110	1	1714	2	Y	1					7
							305	3	1	9							
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	87	1	38	2	Y	3	9	1			1
							1575	3	3	9							
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	Y	-0-					1
							930	3									
04	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	87	1	1758	3	Y	-0-					1
05	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	90	1	1656	3	Y	1					2
							1	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
12	775	N	535	-0-	-240	-0-	27	1	92	2	Y	5	6	1			6
							410	3	6	9							
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	35	1	545	2	Y	1	1	1			6
							98	3	1	9							
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	17	1	7	2	Y	1	7	1			-0-
							308	3	1	9							
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
04	660	N	259	-0-	-401	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

12	372	N	177	-0-	-195	-0-	6	1	33	2	N	1	1	1			-0-
							137	3	1	9							
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	1	1	1			-0-
							51	3	1	9							
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	1					1
							135	3	1	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	7	1	154	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	177	2	Y	4	3	1			5
							791	3	4	9							
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	Y	3	4	1			4
							137	3	3	9							
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	34	1	19	2	Y	5	4	1			5
							779	3	6	9							
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	74	2	Y	1	3	1			3
							822	3	1	9							
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	901	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	3	Y	3	4	1			4
							3	9									

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

12	341	N	223	-0-	-118	-0-	11	1	39	2	Y	3	1	1			3
							170	3	3	9							
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					3
							32	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	Y	2	5	1			-0-
							274	3	2	9							
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	161	2	N	-0-					19
							712	3									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					19
							28	3									
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	17	1	6	2	N	-0-					19
							258	3									
03	3100	N	7362	-0-	4262	4262	428	1	575	2	N	-0-					19
							6359	3									
*04	3000	N	7284	-0-	4284	8546	437	1	6844	3	N	3					50
							3	9									
*05	3100	N	5185	-0-	2085	10631	332	1	4853	3	N	-0-					50

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

12	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4638	-0-	1838	1838	195	1	106	2	N	25	14	1			11
							4309	3	28	9							
03	3100	N	7220	-0-	4120	5958	303	1	572	2	N	12	18	1			5
							6332	3	13	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5958					N	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5958					N	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	N	6	4	1			3
							1048	3	7	9							
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	4	5	1			2
							188	3	4	9							
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	16	2	N	4	4	1			2
							666	3	4	9							
03	3100	N	20649	-0-	17549	17549	865	1	1637	2	N	34	25	1			11
							18110	3	37	9							
04	3000	N	11738	-0-	8738	26287	544	1	11127	3	N	61	42	1			30
							67	9									
*05	3100	N	5933	-0-	2833	29120	290	1	5621	3	N	20	31	1			19
							22	9									

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	389	1	1911	2	Y	46	35	1			28
							8449	3	51	9							
01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	394	1	8628	2	Y	31	42	1			17
							1536	3	34	9							
02	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	411	1	222	2	Y	52	41	1			28
							9095	3	57	9							
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	440	1	831	2	Y	17	31	1			14
							9195	3	19	9							
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	479	1	9767	3	Y	51	39	1			26
							56	9									
05	10261	X	10095	-0-	-166	-0-	491	1	9569	3	Y	32	37	1			21
							35	9									

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3100	N	5828	-0-	2728	5372	212	1	1224	2	N	28	17	1			15
							4361	3	31	9							
01	11492	X	6120	-0-	-5372	-0-	228	1	5147	2	N	19	24	1			10
							724	3	21	9							
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	257	1	139	2	N	34	25	1			19
							5671	3	37	9							
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	291	1	549	2	N	11	20	1			10
							6079	3	12	9							
04	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	331	1	6755	3	N	37	27	1			20
							41	9									
*05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	350	1	6818	3	N	24	27	1			17
							26	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
12	256493	X	7920	-0-	-248573	-0-	286	1	1400	2	Y	34	26	1			20
							6197	3	37	9							
01	47833	X	7636	-0-	-40197	-0-	284	1	6219	2	Y	22	31	1			11
							1109	3	24	9							
02	43204	X	6488	-0-	-36716	-0-	272	1	147	2	Y	34	27	1			18
							6032	3	37	9							
03	47833	X	7620	-0-	-40213	-0-	319	1	604	2	Y	12	22	1			8
							6684	3	13	9							
04	14070	X	7307	-0-	-6763	-0-	340	1	6927	3	Y	36	27	1			17
							40	9									
05	7905	X	7088	-0-	-817	-0-	346	1	6717	3	Y	23	27	1			13
							25	9									

B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	989	1	6436	3	Y	64	54	1			31
							106	4	70	9							
01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	764	1	6761	3	Y	59	77	1			13
							22	4	65	9							
02	7700	X	6885	-0-	-815	-0-	582	1	6220	3	Y	58	33	1			38
							19	4	64	9							
03	8525	X	6391	-0-	-2134	-0-	451	1	5256	3	Y	55	53	1			40
							623	4	61	9							
04	8250	X	8105	-0-	-145	-0-	628	1	7267	3	Y	57	64	1			33
							147	4	63	9							
05	7626	X	7456	-0-	-170	-0-	701	1	6688	3	Y	46	56	1			23
							16	4	51	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

12	7657	X	5899	-0-	-1758	-0-	767	1	4999	3	Y	47	40	1			28
							81	4	52	9							
01	7502	X	5391	-0-	-2111	-0-	542	1	4792	3	Y	38	54	1			12
							15	4	42	9							
02	6748	X	5133	-0-	-1615	-0-	434	1	4641	3	Y	40	23	1			29
							14	4	44	9							
03	7378	X	4880	-0-	-2498	-0-	345	1	4016	3	Y	39	37	1			31
							476	4	43	9							
04	6420	X	5382	-0-	-1038	-0-	417	1	4827	3	Y	36	42	1			25
							98	4	40	9							
05	5890	X	5592	-0-	-298	-0-	526	1	5022	3	Y	29	37	1			17
							12	4	32	9							

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

12	0	W	-0-	-0-	-0-	54846					N	-0-	50	1			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	54846					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	54846					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	54846					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	54846					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	54846					N	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

12	102	X	50	-0-	-52	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	217	2	Y	3					101
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	5 73	1 9	246	2	Y	66	167	1			-0-
02	196	#	95	-0-	-101	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	5 176	1 9	160	2	Y	160	151	1			9
04	210	#	165	-0-	-45	-0-	5 76	1 9	84	2	Y	69					78
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					133

BALDWIN (7400) //CONT.// 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	#	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					25
01	1643	#	27	-0-	-1616	-0-	27	2			N	-0-					25
02	1484	#	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					25
03	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					25
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	62	#	-0-	-0-	-62	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					236
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					236
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					236
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					236
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					236
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	N	129	156	1			189
							142	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	142	1	246	2	N	45					234
							50	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	142	1	187	2	N	45					279
							50	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	142	1	316	2	N	43	177	1			145
							47	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	142	1	146	2	N	52					197
							57	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					282

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

12	341	N	282	-0-	-59	-0-	9	1	271	2	N	2					13
							2	9									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	82	2	18	9	N	16	29	1			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	30	27	1			3
							33	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	30					33
							33	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1529	-0-		-207	-0-		124	1	1403	3	Y	2	2	1	1	8	36
									2	9									
01	1643	N	1559	-0-		-84	-0-		124	1	1432	3	Y	3	4	1	1	8	34
									3	9									
02	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-		112	1	1303	3	Y	12	4	8			42
									13	9									
03	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-		124	1	1238	3	Y	8	13	1	2	8	35
									9	9									
*04	1500	N	1475	-0-		-25	-0-		120	1	1344	3	Y	10	2	8			43
									11	9									
*05	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-		124	1	1535	3	Y	20	42	1	1	8	20
									22	9									

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	2699	-0-		-1765	-0-		124	1	2547	3	Y	25	37	1	1	8	27
									28	9									
01	3906	X	2126	-0-		-1780	-0-		124	1	1987	3	Y	14	34	1	1	8	6
									15	9									
02	3192	X	2910	-0-		-282	-0-		112	1	2770	3	Y	25	6	8			25
									28	9									
03	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-		124	1	3310	3	Y	22	39	1	4	8	4
									24	9									
*04	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-		120	1	3490	3	Y	24	3	8			25
									26	9									
05	3224	X	2977	-0-		-247	-0-		124	1	2842	3	Y	10	20	1	1	8	14
									11	9									

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2586	-0-		-204	-0-		124	1	2441	3	Y	19	1	8			75
									21	9									
01	2790	X	2329	-0-		-461	-0-		124	1	2187	3	Y	16	2	8			89
									18	9									
02	2464	X	1788	-0-		-676	-0-		112	1	1657	3	Y	17	4	8			102
									19	9									
03	2728	X	1947	-0-		-781	-0-		124	1	1787	3	Y	33	76	1	3	8	56
									36	9									
*04	2250	N	2144	-0-		-106	-0-		120	1	1988	3	Y	33	2	8			87
									36	9									
*05	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-		124	1	2033	3	Y	38	107	1	1	8	17
									42	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	450	-0-		-15	-0-		31	1	419	3	Y	-0-					9
01	488	N	488	-0-		-0-	-0-		31	1	457	3	Y	-0-					9
02	441	N	441	-0-		-0-	-0-		28	1	413	3	Y	-0-					9
03	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		124	1	1144	3	Y	6	13	1			2
									7	9									
*04	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-		120	1	1177	3	Y	20					22
									22	9									
*05	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-		124	1	1253	3	Y	27	43	1			6
									30	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	124	1	1548	3	Y	-0-					16
01	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	124	1	1453	3	Y	2	1	8			17
							2	9									
02	1568	N	1541	-0-	-27	-0-	112	1	1425	3	Y	4	2	8			19
							4	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124	1	1364	3	Y	18	29	1	1	8	7
							20	9									
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	120	1	2053	3	Y	15	1	8			21
							17	9									
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	3	Y	11	26	1			6
							12	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	3	Y	4					15
							4	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	3	Y	8					23
							9	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	112	1	1124	3	Y	7	1	8			29
							8	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	124	1	1228	3	Y	29	53	1	1	8	4
							32	9									
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	1					5
							1	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	987	3	Y	5	2	1			8
							6	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	124	1	2819	3	Y	40	170	1	1	8	6
							44	9									
01	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	124	1	2786	3	Y	36	4	8			38
							40	9									
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	112	1	2564	3	Y	32	9	8			61
							35	9									
03	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	124	1	2531	3	Y	31	6	8			86
							34	9									
*04	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	120	1	2687	3	Y	40	4	8			122
							44	9									
05	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	124	1	2744	3	Y	31	1	8			152
							34	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	62	1 19 9	937	3	Y	17	1	8			128
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1 24 9	997	3	Y	22	2	8			148
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	56	1 18 9	873	3	Y	16	5	8			159
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1 18 9	879	3	Y	16	3	8			172
*04	990	N	743	-0-	-247	-0-	60	1 32 9	651	3	Y	29	2	8			199
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	124	1 74 9	1379	3	Y	67	150	1	1	8	115

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	1864	3	N	1	1	8			-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	1685	3	N	3	3	8			-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1 8 9	1314	3	N	7	7	8			-0-
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	124	1 6 9	1872	3	N	5	5	8			-0-
*04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	2743	3	N	4	4	8			-0-
*05	3100	N	3546	-0-	446	446	124	1 2 9	3420	3	N	2	2	8			-0-

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	124	1 40 9	1924	3	N	36	1	8			102
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					102
02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	124	1 19 9	1389	3	Y	17	1	8			50
01	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	124	1 14 9	1337	3	Y	13	1	8			62
02	1428	N	1064	-0-	-364	-0-	56	1 13 9	995	3	Y	12	3	8			71
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1 6 9	659	3	Y	5	19	1	1	8	56
*04	1440	N	770	-0-	-670	-0-	60	1 4 9	706	3	Y	4	1	8			59
05	1178	N	812	-0-	-366	-0-	62	1 1 9	749	3	Y	1	12	1			48

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1562	-0-	-453	-0-	124	1	1437	3	Y	1	19	1			47
							1	9									
01	1922	N	984	-0-	-938	-0-	62	1	922	3	Y	-0-					47
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	56	1	718	3	Y	1					48
							1	9									
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	124	1	1141	3	Y	-0-					48
*04	960	N	746	-0-	-214	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					48
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	62	1	588	3	Y	-0-					48

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	3	Y	10	13	1	1	8	11
							11	9									
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	124	1	1783	3	Y	6	6	1	3	8	8
							7	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	112	1	1655	3	Y	18	6	8			20
							20	9									
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	3	Y	12	23	1	4	8	5
							13	9									
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	120	1	2172	3	Y	15	2	8			18
							17	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	124	1	1879	3	Y	9	17	1	1	8	9
							10	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	124	1	2465	3	Y	32	47	1	1	8	40
							35	9									
01	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	124	1	2717	3	Y	35	68	1	4	8	3
							39	9									
02	2772	X	2752	-0-	-20	-0-	112	1	2601	3	Y	35	9	8			29
							39	9									
03	3069	X	2773	-0-	-296	-0-	124	1	2615	3	Y	31	50	1	6	8	4
							34	9									
*04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	120	1	2770	3	Y	25	3	8			26
							28	9									
05	3038	N	2629	-0-	-409	-0-	124	1	2484	3	Y	19	40	1	1	8	4
							21	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	124	1	1181	3	Y	5	2	8			214
							6	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	124	1	1177	3	Y	5	3	8			216
							6	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	112	1	1134	3	Y	9	9	8			216
							10	9									
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	124	1	1039	3	Y	13	6	8			223
							14	9									
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1590	3	Y	7	2	8			228
							8	9									
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1573	3	Y	1	187	1	1	8	41
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2329	3	Y	57	84	1	2	8	30
							63	9									
01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	124	1	2418	3	Y	49	73	1	4	8	2
							54	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2236	3	Y	47	10	8			39
							52	9									
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	124	1	2029	3	Y	33	62	1	5	8	5
							36	9									
*04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	120	1	2625	3	Y	47	5	8			47
							52	9									
05	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	124	1	2250	3	Y	31	64	1	2	8	12
							34	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1731	-0-	1731	1731	124	1	1607	3	Y	-0-					-0-

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

12	620	N	182	-0-	-438	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					37
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					37
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	Y	20	4	8			53
							22	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	Y	7	2	8			58
							8	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					63
05	837	N	600	-0-	-237	-0-	62	1	536	3	Y	2	4	1			61
							2	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	1476	-0-	1476	1476	120	1	1323	3	Y	30	25	8			5
							33	9									
05	14B2	EXT	4461	-0-	4461	5937	124	1	4291	3	Y	42	35	1	6	8	6
							46	9									

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

12	403	N	305	-0-	-98	-0-	31	1	272	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	10	6	1	1	8	9
							11	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	8	2	8			15
							9	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	3					18
							3	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	31	1	258	3	Y	2	4	1			16
							2	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5175	-0-		-560	-0-	124	1	5008	3	N	39	2	8			224
								43	9									
01	5580	X	5041	-0-		-539	-0-	124	1	4875	3	N	38	187	1	5	8	70
								42	9									
02	4788	X	4395	-0-		-393	-0-	112	1	4229	3	N	49	14	8			105
								54	9									
03	5270	X	4367	-0-		-903	-0-	124	1	4195	3	N	44	9	8			140
								48	9									
*04	5533	X	5533	-0-		-0-	-0-	120	1	5363	3	N	45	6	8			179
								50	9									
05	5177	X	5011	-0-		-166	-0-	124	1	4843	3	N	40	2	8			217
								44	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2347	-0-		-753	2125	124	1	2187	3	Y	33	2	8			65
								36	9									
01	3100	N	2327	-0-		-773	1352	124	1	2164	3	Y	35	61	1	4	8	35
								39	9									
02	2800	N	2040	-0-		-760	592	112	1	1887	3	Y	37	10	8			62
								41	9									
03	2545	N	1953	-0-		-592	-0-	124	1	1796	3	Y	30	84	1	7	8	1
								33	9									
*04	2661	N	2661	-0-		-0-	-0-	120	1	2499	3	Y	38	4	8			35
								42	9									
*05	2494	N	2494	-0-		-0-	-0-	124	1	2335	3	Y	32	1	8			66
								35	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3194	-0-		-92	-0-	124	1	3042	3	Y	25	1	8			39
								28	9									
01	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	124	1	3031	3	Y	30	56	1	2	8	11
								33	9									
02	2912	X	2772	-0-		-140	-0-	112	1	2636	3	Y	22	5	8			28
								24	9									
03	3224	X	2528	-0-		-696	-0-	124	1	2383	3	Y	19	40	1	3	8	4
								21	9									
*04	3120	X	2749	-0-		-371	-0-	120	1	2607	3	Y	20	2	8			22
								22	9									
05	3193	X	2941	-0-		-252	-0-	124	1	2792	3	Y	23	1	8			44
								25	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2779	-0-		-321	4755	124	1	2654	3	Y	1	1	8			53
								1	9									
01	3100	N	2823	-0-		-277	4478	124	1	2693	3	Y	5	4	1	3	8	51
								6	9									
02	2800	N	2739	-0-		-61	4417	112	1	2619	3	Y	7	6	8			52
								8	9									
03	3100	N	2603	-0-		-497	3920	124	1	2473	3	Y	5	5	1	5	8	47
								6	9									
*04	3000	N	2130	-0-		-870	3050	120	1	2002	3	Y	7	4	8			50
								8	9									
*05	3100	N	2851	-0-		-249	2801	124	1	2726	3	Y	1	1	8			50
								1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2281	-0-	-819	2758	124	1	2120	3	Y	34	1	8			38
							37	9									
01	3100	N	2313	-0-	-787	1971	124	1	2146	3	Y	39	73	1	2	8	2
							43	9									
02	2800	N	2014	-0-	-786	1185	112	1	1861	3	Y	37	4	8			35
							41	9									
03	3100	N	1931	-0-	-1169	16	124	1	1773	3	Y	31	62	1	3	8	1
							34	9									
*04	2712	N	2696	-0-	-16	-0-	120	1	2522	3	Y	49	3	8			47
							54	9									
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	124	1	2190	3	Y	35	1	8			81
							39	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

12	899	N	891	-0-	-8	-0-	97	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	99	1	795	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	88	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	85	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	77	1	683	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	458	1	3751	2	Y	64	232	1			217
							70	9									
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	473	1	3794	2	Y	92	127	1			182
							101	9									
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	426	1	3341	2	Y	83	129	1			136
							91	9									
03	4278	X	3834	-0-	-444	-0-	416	1	3335	2	Y	75					211
							83	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	373	1	4093	2	Y	89					300
							98	9									
*05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	479	1	4220	2	Y	92	129	1			263
							101	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	167	1	1368	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	145	1	1168	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	1372	N	1288	-0-	-84	-0-	146	1	1141	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	135	1	1086	2	Y	1					5
							1	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	148	1	1630	2	Y	1					6
							1	9									
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	188	1	1652	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3409	-0-	-714	-0-	363	1	2976	2	Y	64	125	1			117
							70	9									
01	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	368	1	2952	2	Y	44	66	1			95
							48	9									
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	320	1	2513	2	Y	39	65	1			69
							43	9									
03	3627	X	2822	-0-	-805	-0-	309	1	2473	2	Y	36					105
							40	9									
04	3300	X	3144	-0-	-156	-0-	259	1	2839	2	Y	42					147
							46	9									
05	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	341	1	3000	2	Y	44	63	1			128
							48	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					60
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					60
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					60
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					60
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4880	2	3	9	N	3					23
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	196	1	3042	2	N	-0-					23
02	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	537	1	2701	2	N	19					42
							21	9									
03	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	357	1	2881	2	N	-0-					42
04	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	1409	1	1829	2	N	-0-					42
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					42

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	6894	-0-	-1879	-0-	6894	2			N	-0-	77	1			44
01	8773	X	6366	-0-	-2407	-0-	6366	2			N	-0-					44
02	7168	X	5702	-0-	-1466	-0-	5676	2	26	9	N	24					68
03	6882	X	6413	-0-	-469	-0-	6198	2	215	9	N	195	163	1			100
04	6660	X	5239	-0-	-1421	-0-	5202	2	37	9	N	34					134
05	6882	X	5747	-0-	-1135	-0-	5716	2	31	9	N	28					162

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

12	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	86	1	3101	2	N	4	6	1			57
							4	9									
01	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	82	1	2627	2	N	2					59
							2	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	80	1	2834	2	N	2	6	1			55
							2	9									
03	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	87	1	2738	2	N	4					59
							4	9									
04	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	70	1	2577	2	N	5	6	1			58
							6	9									
05	3224	X	2716	-0-	-508	-0-	86	1	2623	2	N	6	6	1			58
							7	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

12	DLQ G-10		875	-0-	875	1963	86	1	789	2	Y	-0-					90
01	2801	N	838	-0-	-1963	-0-	85	1	753	2	Y	-0-					90
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	74	1	688	2	Y	-0-					90
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	78	1	662	2	Y	-0-					90
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	62	1	600	2	Y	-0-					90
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	68	1	653	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	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

12	4340	X	1559	-0-	-2781	-0-	1557	2	2	9	N	2					19
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	326	1	5062	2	N	-0-					19
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	893	1	4495	2	N	29					48
							32	9									
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	595	1	4793	2	N	3					51
							3	9									
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	2344	1	3044	2	N	-0-					51
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					51

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					58
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

12	217	N	125	-0-	-92	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

12	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-					106
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					106
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					106
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	4	1	126	2	N	-0-					106
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	2	N	-0-					106
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	2	N	-0-					106

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	51	1	1850	2	N	4	6	1			31
							4	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	55	1	1752	2	N	1					32
							1	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	48	1	1706	2	N	3	6	1			29
							3	9									
03	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	52	1	1642	2	N	3					32
							3	9									
04	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	42	1	1542	2	N	5	6	1			31
							6	9									
05	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	55	1	1686	2	N	6	6	1			31
							7	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	255	1	4741	2	Y	122	134	1			29
							134	9									
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	265	1	4817	2	Y	124	114	1			39
							136	9									
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	229	1	3610	2	Y	116	120	1			35
							128	9									
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	250	1	4578	2	Y	122	117	1			40
							134	9									
*04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	240	1	4306	2	Y	119	120	1			39
							131	9									
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	245	1	4404	2	Y	121	119	1	41	2	39
							133	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	66	1	814	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	61	1	870	3	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	831	3	N	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	67	1	867	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	N	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	49	1	855	3	N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-					-0-
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	51	1	850	3	N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	N	-0-					-0-
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	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

12	930	N	838	-0-	-92	-0-	834	2	4	9	N	4	5	1			2
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	N	5	4	1			3
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3	3	1			3
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4	5	1			2
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	93	1	806	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	186	1	882	2	N	5	5	1			2
							6	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

12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2243	2	24	9	N	22					184
01	2480	N	2124	-0-	-356	-0-	2098	2	26	9	N	24	181	1			27
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2075	2	21	9	N	19					46
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2362	2	29	9	N	26					72
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2272	2	22	9	N	20					92
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2319	2	26	9	N	24					116

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
12	3751	#	3690	-0-	-61	-0-	3690	2			N	-0-					169
01	3751	#	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					169
02	3444	#	3135	-0-	-309	-0-	3135	2			N	-0-					169
03	3813	#	3373	-0-	-440	-0-	3373	2			N	-0-					169
04	3690		3256	-0-	-434	-0-	3256	2			N	-0-					169
05	3689	#	3481	-0-	-208	-0-	3481	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
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	335	1	3453	3	N	-0-					11
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	317	1	3664	3	N	-0-					11
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	281	1	3237	3	N	-0-					11
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	318	1	3494	3	N	-0-					11
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	309	1	3200	3	N	-0-					11
*05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	381	1	3827	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	534	1	6554	3	N	27	1	8			107
							149	4	30	9							
01	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	720	1	8265	3	N	22	114	1			15
							24	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	639	1	7099	3	N	45	2	8			58
							50	9									
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	721	1	7794	3	N	34					92
							37	9									
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	618	1	6764	3	N	25	105	1	2	8	10
							28	9									
*05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	664	1	7345	3	N	43	1	8			52
							47	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1527	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	85	1	979	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	784	-0-	-616	-0-	63	1	721	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	825	-0-	-725	-0-	67	1	750	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	137	1	1398	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	182	1	1831	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-	89	1			15
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2907	3	9	9	N	8					23
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3092	3	13	9	N	12					35
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3168	3	10	9	N	9					44
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3161	3	7	9	N	6					50
*05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2364	3	2	9	N	2					52

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2180	3	6	9	N	5	117	1	1	8	11
01	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	1852	3	10	9	N	9					20
02	2072	X	2031	-0-	-41	-0-	2022	3	9	9	N	8					28
03	2263	X	1955	-0-	-308	-0-	1952	3	3	9	N	3					31
04	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	1987	3	9	9	N	8					39
05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	1660	3	4	9	N	4					43

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					50
01	651	N	552	-0-	-99	-0-	36	1	516	3	N	-0-					50
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	28	1	470	3	N	-0-					50
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	22	1	439	3	N	-0-					50
04	570	N	307	-0-	-263	-0-	14	1	293	3	N	-0-					50
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	10	1	350	3	N	-0-					50

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	N	-0-					59
01	899	N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	N	-0-					59
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	23	1	614	3	N	-0-					59
							5	4									
03	868	N	337	-0-	-531	-0-	11	1	326	3	N	-0-					59
04	750	N	347	-0-	-403	-0-	10	1	311	3	N	24					83
							26	9									
05	713	N	435	-0-	-278	-0-	10	1	425	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
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	108	1	1631	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1353	-0-	-166	-0-	89	1	1264	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1442	-0-	-322	-0-	82	1	1360	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	60	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	36	1	725	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	867	-0-	-745	-0-	25	1	842	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	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

12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					35
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	3	N	-0-					35
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	852	3	N	-0-					35
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	N	-0-					35
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	19	1	566	3	N	-0-					35
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	14	1	585	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					5
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	30	1	424	3	N	-0-					5
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	20	1	339	3	N	-0-					5
03	558	N	412	-0-	-146	-0-	20	1	392	3	N	-0-					5
04	480	N	326	-0-	-154	-0-	15	1	311	3	N	-0-					5
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	11	1	372	3	N	-0-					5

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	55	1	1411	3	N	-0-					63
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	51	1	1321	3	N	-0-					63
02	1260	N	834	-0-	-426	-0-	30	1	804	3	N	-0-					63
03	1457	N	790	-0-	-667	-0-	27	1	763	3	N	-0-					63
04	1320	N	557	-0-	-763	-0-	18	1	539	3	N	-0-					63
05	930	N	836	-0-	-94	-0-	19	1	817	3	N	-0-					63

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	N	-0-					15
							1	4									
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	10	1	267	3	N	-0-					15
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	7	1	178	3	N	-0-					15
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					15
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
01	620	N	323	-0-	-297	-0-	14	1	309	3	Y	-0-	2	1			3
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	Y	2					5
							2	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	90	1	1949	3	Y	7	2	1			10
							3	4	8	9							
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	80	1	1741	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
*05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	75	1	1693	3	Y	7	6	1			11
							8	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	448	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
01	558	N	407	-0-	-151	-0-	18	1	387	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	448	N	312	-0-	-136	-0-	15	1	296	3	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	15	1	317	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	12	1	270	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	11	1	258	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	3	6	1			11
							3	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	87	1	1841	3	Y	6	5	1			12
							7	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	81	1	1641	3	Y	5					17
							6	9									
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	93	1	2012	3	Y	7	7	1			17
							8	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	95	1	2072	3	Y	6	8	1			15
							7	9									
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	96	1	2156	3	Y	8	8	1			15
							9	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	3	8	1			14
							3	9									
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	2143	3	Y	7	6	1			15
							8	9									
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2092	3	Y	7					22
							8	9									
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	109	1	2350	3	Y	8	9	1			21
							9	9									
04	DLQ G-10		2360	-0-	2360	2360	103	1	2250	3	Y	6	9	1			18
							7	9									
05	DLQ G-10		2502	-0-	2502	4862	106	1	2386	3	Y	9	10	1			17
							10	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	N	-0-					102
01	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	52	1	1359	3	N	-0-					102
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	59	1	1571	3	N	-0-					102
							15	4									
03	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	45	1	1276	3	N	-0-					102
04	1380	N	1070	-0-	-310	-0-	35	1	1035	3	N	-0-					102
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					102

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	39	1	917	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	2					11
							2	9									
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	4	5	1			10
							4	9									
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	32	1	703	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
05	DLQ G-10		609	-0-	609	1346	26	1	581	3	Y	2	4	1			6
							2	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	201	1	5144	3	N	-0-					73
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	187	1	4865	3	N	16					89
							18	9									
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	160	1	4234	3	N	46					135
							51	9									
03	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	147	1	4239	3	N	3	130	1			8
							3	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	142	1	4176	3	N	-0-					8
*05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	125	1	5316	3	N	-0-					8

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	97	1	2268	3	Y	7	9	1			20
							8	9									
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	114	1	2481	3	Y	9	9	1			20
							10	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	92	1	1874	3	Y	5					25
							6	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1315	3	Y	4	10	1			19
							4	9									
04	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	83	1	1832	3	Y	6	9	1			16
							7	9									
05	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4188	96	1	2161	3	Y	8	9	1			15
							9	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					104
01	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	3			N	-0-					104
02	1512	N	1395	-0-	-117	-0-	1348	3	47	9	N	43					147
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1730	3	13	9	N	12					159
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	3	7	9	N	6					165
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1785	3	8	9	N	7					172

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	32	1	818	3	N	-0-					64
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	30	1	793	3	N	-0-					64
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	27	1	701	3	N	-0-					64
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	29	1	774	3	N	-0-					64
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	23	1	691	3	N	-0-					64
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	20	1	856	3	N	-0-					64

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	113	1	2637	3	Y	8	5	1			15
							9	9									
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	124	1	2709	3	Y	11	7	1			19
							12	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	113	1	2286	3	Y	7					26
							8	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	99	1	2143	3	Y	6	10	1			22
							7	9									
04	DLQ G-10		1799	-0-	1799	1799	78	1	1715	3	Y	5	10	1			17
							6	9									
05	DLQ G-10		1359	-0-	1359	3158	57	1	1298	3	Y	4	9	1			12
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	165	1	3833	3	Y	11	24	1			46
							12	9									
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	211	1	4590	3	Y	18	22	1			42
							20	9									
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	166	1	3384	3	Y	11					53
							12	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	181	1	3909	3	Y	14	22	1			45
							15	9									
04	DLQ G-10		4442	-0-	4442	4442	193	1	4236	3	Y	12	20	1			37
							13	9									
05	DLQ G-10		4294	-0-	4294	8736	182	1	4094	3	Y	16	20	1			33
							18	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					20
01	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					20
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	3			N	-0-					20
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					20
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					20
05	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	1738	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	69	1	1770	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	63	1	1632	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1440	-0-	-240	-0-	52	1	1381	3	N	6					6
							7	9									
03	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	45	1	1306	3	N	-0-					6
04	1650	N	1161	-0-	-489	-0-	38	1	1123	3	N	-0-					6
05	1581	N	1306	-0-	-275	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					6

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	49	1	1136	3	Y	3	7	1			13
							3	9									
01	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	71	1	1544	3	Y	6	6	1			13
							7	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	4					17
							4	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	Y	4	7	1			14
							4	9									
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	60	1	1315	3	Y	4	6	1			12
							4	9									
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	63	1	1417	3	Y	4	6	1			10
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	119	1	2768	3	Y	8	12	1			27
							9	9									
01	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	140	1	3055	3	Y	12	13	1			26
							13	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	141	1	2861	3	Y	9					35
							10	9									
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	3	Y	10	14	1			31
							11	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	138	1	3018	3	Y	9	14	1			26
							10	9									
05	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	129	1	2904	3	Y	11	14	1			23
							12	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2263	-0-	-1395	-0-	92	1	2163	3	Y	7	15	1			28
							8	9									
01	3503	X	143	-0-	-3360	-0-	6	1	132	3	Y	1	14	1			15
							4	4	1	9							
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	172	1	3495	3	Y	10					25
							11	9									
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	178	1	3844	3	Y	13	10	1			28
							14	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	149	1	3265	3	Y	9	12	1			25
							10	9									
05	3782	X	3159	-0-	-623	-0-	132	1	3018	3	Y	8	13	1			20
							9	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
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	67	1	1575	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	70	1	1444	3	Y	4					15
							5	4	4	9							
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	84	1	1818	3	Y	7	6	1			16
							8	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	5	7	1			14
							6	9									
05	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	70	1	1595	3	Y	5	7	1			12
							6	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALEXANDER, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	260	1	6057	3	Y	19	33	1			68
							21	9									
01	7223	X	7117	-0-	-106	-0-	311	1	6777	3	Y	26	33	1			61
							29	9									
02	6524	X	5125	-0-	-1399	-0-	239	1	4869	3	Y	15					76
							17	9									
03	7223	X	5591	-0-	-1632	-0-	246	1	5325	3	Y	18	31	1			63
							20	9									
04	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	231	1	5060	3	Y	15	28	1			50
							17	9									
05	7130	X	5802	-0-	-1328	-0-	243	1	5538	3	Y	19	27	1			42
							21	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1001	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	940	3	Y	4					12
							4	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	919	3	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	990	N	901	-0-	-89	-0-	39	1	860	3	Y	2	4	1			8
							2	9									
05	1023	N	575	-0-	-448	-0-	24	1	550	3	Y	1	4	1			5
							1	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

12	744	N	581	-0-	-163	-0-	12	1	569	2	N	-0-					60
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	12	1	542	2	N	-0-					60
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	12	1	538	2	N	-0-					60
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	14	1	567	2	N	-0-					60
*04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	22	7			38
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					38

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	317	1	5879	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
01	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	329	1	5753	3	Y	27	31	1			17
							30	9									
02	5880	X	5457	-0-	-423	-0-	270	1	5155	3	Y	29	25	1			21
							32	9									
03	6324	X	6048	-0-	-276	-0-	341	1	5671	3	Y	33	47	1			7
							36	9									
04	6120	X	5493	-0-	-627	-0-	313	1	5149	3	Y	28	11	1			24
							31	9									
05	6231	X	6081	-0-	-150	-0-	315	1	5730	3	Y	33	46	1			11
							36	9									

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
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	573	1	3061	3	Y	-0-					25
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	590	1	2916	3	Y	-0-					25
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	470	1	2690	3	Y	-0-					25
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	582	1	3090	3	Y	3					28
							3	9									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	506	1	2945	3	Y	-0-					28
*05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	524	1	3267	3	Y	-0-					28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	188	1	3488	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
01	4030	X	3873	-0-	-157	-0-	208	1	3635	3	Y	27	31	1			17
							30	9									
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	189	1	3607	3	Y	29	25	1			21
							32	9									
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	225	1	3725	3	Y	32	46	1			7
							35	9									
04	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	197	1	3240	3	Y	28	11	1			24
							31	9									
05	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	184	1	3350	3	Y	33	46	1			11
							36	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					22
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	3	Y	-0-					22
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	157	3	Y	-0-					22
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	167	3	Y	3					25
							3	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					25
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	27	1	173	3	Y	-0-					25

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	34	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	37	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	3	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6507	-0-	-344	-0-	517	1	5973	3	Y	15					79
							17	9									
01	6851	X	6337	-0-	-514	-0-	500	1	5837	3	Y	-0-	58	1			21
02	6104	X	5654	-0-	-450	-0-	427	1	5227	3	Y	-0-					21
03	6696	X	6212	-0-	-484	-0-	406	1	5781	3	Y	23					44
							25	9									
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	385	1	5404	3	Y	-0-					44
05	6355	X	5999	-0-	-356	-0-	429	1	5534	3	Y	33	68	1			9
							36	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5133	-0-	-323	-0-	593	1	4540	3	Y	-0-					13
01	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	598	1	4277	3	Y	-0-					13
02	4648	X	4512	-0-	-136	-0-	584	1	3928	3	Y	-0-					13
03	5146	X	5129	-0-	-17	-0-	579	1	4550	3	Y	-0-					13
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	577	1	4032	3	Y	-0-					13
*05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	571	1	4442	3	Y	-0-					13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	268	1	2048	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	281	1	2008	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	263	1	1770	3	Y	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	271	1	2131	3	Y	-0-					-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	273	1	1906	3	Y	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	280	1	2182	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1652	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	93	1	1624	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	73	1	1402	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	96	1	1596	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	76	1	1386	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

12	5456	X	4746	-0-	-710	-0-	747	1	3992	3	Y	6					56
							7	9									
01	5239	X	4605	-0-	-634	-0-	773	1	3821	3	Y	10					66
							11	9									
02	4592	X	4233	-0-	-359	-0-	627	1	3589	3	Y	15					81
							17	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	782	1	4154	3	Y	3					84
							3	9									
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	667	1	3893	3	Y	-0-					84
*05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	709	1	4423	3	Y	-0-					84

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	24	K	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	95	1	1505	3	Y	6			23
							7	9							
01	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	114	1	1684	3	Y	-0-			23
02	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	92	1	1439	3	Y	-0-			23
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	124	1	1647	3	Y	-0-			23
04	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	109	1	1345	3	Y	-0-			23
05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	89	1	1249	3	Y	-0-			23

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

12	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1060	1	581	3	Y	38			43
							42	9							
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	67	1	1668	2	Y	-0-			43
							54	3							
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	73	1	1386	2	Y	-0-	39	1	4
							454	3							
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-			4
							465	3							
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-			4
							470	3							
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	608	1	1885	2	Y	-0-			4
							416	3							

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

12	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	101	1	2115	2	Y	-0-			-0-
							558	3							
01	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	109	1	2630	2	Y	-0-			-0-
							82	3							
02	2688	X	2484	-0-	-204	-0-	95	1	1800	2	Y	-0-			-0-
							589	3							
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	121	1	2326	2	Y	-0-			-0-
							648	3							
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	102	1	2000	2	Y	-0-			-0-
							584	3							
*05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	145	1	2420	2	Y	-0-			-0-
							528	3							

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

12	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
							32	3							
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
							6	3							
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
							31	3							
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
							40	3							

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 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
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	97	1	1786	3	Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	102	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1944	N	1520	-0-	-424	-0-	75	1	1445	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	102	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1496	-0-	-334	-0-	86	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

12	465	N	332	-0-	-133	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					2
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	3					5
							3	9									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	Y	3					8
							3	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	52	1	415	3	Y	-0-					8
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	45	1	385	3	Y	-0-					8
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	3	Y	-0-					8

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	239	1	4434	3	Y	32	31	1			23
							35	9									
01	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	233	1	4080	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	206	1	3942	3	Y	29	25	1			23
							32	9									
03	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	246	1	4078	3	Y	32	46	1			9
							35	9									
04	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	220	1	3625	3	Y	28	10	1			27
							31	9									
05	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	226	1	4113	3	Y	33	46	1			14
							36	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

12	186	N	134	-0-	-52	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					2
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	5	1	48	3	Y	3					5
							3	9									
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	5	1	44	3	Y	3					8
							3	9									
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					8
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					8
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					8

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

12	744	N	720	-0-	-24	-0-	37	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	31	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	39	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	35	1	631	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

12	3968	X	3840	-0-	-128	-0-	141	1	2930	2	N	-0-					-0-
							769	3									
01	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	147	1	3634	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	3556	X	3484	-0-	-72	-0-	132	1	2524	2	N	-0-					-0-
							828	3									
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	155	1	3015	2	N	-0-					-0-
							839	3									
04	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	144	1	2792	2	N	-0-					-0-
							811	3									
05	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	184	1	3030	2	N	-0-					-0-
							661	3									

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

12	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	118	1	2431	2	Y	3					6
							638	3	3	9							
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	150	1	3693	2	Y	-0-	1	1			5
							117	3									
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	1					6
							888	3	1	9							
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	160	1	3087	2	Y	4	9	1			1
							857	3	4	9							
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	135	1	2632	2	Y	-0-					1
							767	3									
*05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	179	1	2975	2	Y	-0-					1
							651	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

12	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	Y	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	536	-0-	-156	-0-	27	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	400	-0-	-220	-0-	23	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	322	-0-	-278	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	24	1	441	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	6122	-0-	-667	-0-	311	1	5776	3	Y	32	32	1			21
							35	9									
01	6572	X	6293	-0-	-279	-0-	339	1	5924	3	Y	27	30	1			18
							30	9									
02	5824	X	5599	-0-	-225	-0-	277	1	5289	3	Y	30	25	1			23
							33	9									
03	6200	X	6121	-0-	-79	-0-	346	1	5739	3	Y	33	47	1			9
							36	9									
04	6000	X	5190	-0-	-810	-0-	296	1	4863	3	Y	28	11	1			26
							31	9									
05	6200	X	5392	-0-	-808	-0-	279	1	5076	3	Y	34	46	1			14
							37	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	134	1	1553	3	Y	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	143	1	1660	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1530	-0-	-122	-0-	115	1	1415	3	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	3	Y	-0-					-0-
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	95	1	1321	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	117	1	1498	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

12	3286	X	3115	-0-	-171	-0-	160	1	2955	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	173	1	3015	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
02	2948	X	2878	-0-	-70	-0-	141	1	2705	3	Y	29	17	1			15
							32	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	178	1	2954	3	Y	33	41	1			7
							36	9									
04	3030	X	2731	-0-	-299	-0-	155	1	2545	3	Y	28	10	1			25
							31	9									
05	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	142	1	2581	3	Y	33	46	1			12
							36	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2088	3	Y	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	125	1	2183	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	93	1	1779	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	114	1	1885	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1714	-0-	-476	-0-	98	1	1616	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1138	-0-	-939	-0-	59	1	1079	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	32	1	515	3	Y	6					19
							7	9									
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	41	1	611	3	Y	-0-					19
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	Y	-0-					19
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					19
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	46	1	562	3	Y	-0-					19
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	39	1	551	3	Y	-0-					19

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	45	1	852	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	56	1	921	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	908	-0-	-82	-0-	52	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	48	1	883	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

12	T. A.		14	-0-	14	14	2	1	12	3	Y	-0-					1
01	T. A.		272	-0-	272	286	31	1	241	3	Y	-0-					1
02	T. A.		11	-0-	11	297	1	1	2	3	Y	7					8
							8	9									
03	298	X	1	-0-	-297	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	83	1	1534	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	89	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	71	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	89	1	1469	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1390	-0-	-200	-0-	80	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	79	1	1440	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

12	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
							38	3									
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	1					1
							74	3	1	9							
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							27	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	203	1	2134	3	N	11					16
							12	9									
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	203	1	2132	3	N	23					39
							25	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	178	1	2070	3	N	16					55
							18	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	230	1	2357	3	N	-0-					55
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	197	1	2113	3	N	15	48	1			22
							17	9									
05	2511	N	2205	-0-	-306	-0-	164	1	2041	3	N	-0-					22

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5602	-0-	-288	-0-	445	1	5149	3	N	7					34
							8	9									
01	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	452	1	5262	3	N	-0-	26	1			8
02	5320	X	4910	-0-	-410	-0-	371	1	4539	3	N	-0-					8
03	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	328	1	4683	3	N	5					13
							6	9									
04	5670	X	4878	-0-	-792	-0-	324	1	4554	3	N	-0-					13
05	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	341	1	4398	3	N	7	18	1			2
							8	9									

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	178	1	2061	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	170	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	2019	-0-	-25	-0-	152	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	142	1	2035	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	128	1	1794	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	147	1	1899	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
12	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	387	1	2960	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	409	1	2925	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3100	-0-	-8	-0-	402	1	2698	3	N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	398	1	3125	3	N	-0-					-0-
04	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	378	1	2644	3	N	-0-					-0-
*05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	405	1	3156	3	N	-0-					-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	197	1	1514	3	Y	-0-					4
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	209	1	1499	3	Y	-0-					4
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	202	1	1356	3	Y	-0-					4
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	200	1	1577	3	Y	-0-					4
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	195	1	1359	3	Y	-0-					4
05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	187	1	1455	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
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	126	1	1467	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	106	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	100	1	1420	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	94	1	1320	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	101	1	1307	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	213	1	4423	2	Y	-0-					-0-
							1160	3									
01	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	207	1	5069	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
02	5880	X	4773	-0-	-1107	-0-	180	1	3460	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
03	6382	X	5095	-0-	-1287	-0-	195	1	3829	2	Y	-0-					-0-
							1071	3									
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	210	1	4055	2	Y	-0-					-0-
							1180	3									
*05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	269	1	4450	2	Y	-0-					-0-
							972	3									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	153	1	2792	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	102	1	1881	3	N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	102	1	1786	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1860	-0-	-16	-0-	92	1	1768	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	111	1	1845	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	98	1	1616	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	99	1	1811	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

12	11997	X	11383	-0-	-614	-0-	416	1	8663	2	N	28					70
							2273	3	31	9							
01	11780	X	11409	-0-	-371	-0-	433	1	10636	2	N	5	9	1			66
							334	3	6	9							
02	10556	X	10140	-0-	-416	-0-	383	1	7346	2	N	7					73
							2403	3	8	9							
03	11625	X	10247	-0-	-1378	-0-	393	1	7678	2	N	35	82	1			26
							2137	3	39	9							
04	11250	X	10738	-0-	-512	-0-	411	1	7999	2	N	2					28
							2326	3	2	9							
05	11408	X	10979	-0-	-429	-0-	515	1	8581	2	N	7					35
							1875	3	8	9							

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

12	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	68	1	1389	2	N	-0-					-0-
							365	3									
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	2	N	-0-					-0-
							66	3									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1451	2	N	-0-					-0-
							476	3									
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	N	-0-					-0-
							481	3									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	N	-0-					-0-
							473	3									
*05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	105	1	1763	2	N	-0-					-0-
							387	3									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	125	1	1012	3	N	17	17	1			2
							19	9									
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	121	1	974	3	N	15					17
							17	9									
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	107	1	863	3	N	9	16	1			10
							10	9									
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	119	1	944	3	N	8	17	1			1
							9	9									
04	1080	N	873	-0-	-207	-0-	90	1	776	3	N	6					7
							7	9									
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	114	1	1128	3	N	9	16	1			-0-
							10	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	100	1	1575	3	Y	6					21
							7	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	105	1	1539	3	Y	-0-					21
02	1456	N	1216	-0-	-240	-0-	73	1	1143	3	Y	-0-					21
03	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	99	1	1322	3	Y	-0-					21
04	1590	N	1004	-0-	-586	-0-	76	1	928	3	Y	-0-					21
05	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	81	1	1130	3	Y	-0-					21

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1733	-0-	-344	-0-	89	1	1644	3	Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	128	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	3	Y	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	127	1	2101	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	106	1	1738	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	106	1	1939	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-	1	1			-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4561	2	22	9	N	20	25	1			10
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4541	2	20	9	N	18	18	1			10
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3960	2	14	9	N	13	12	1			11
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4204	2	23	9	N	21	23	1			9
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3763	2	14	9	N	13	11	1			11
*05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4219	2	20	9	N	18	22	1			7

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
12	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	2234	2	11	9	N	10	13	1			5
01	2449	X	2080	-0-	-369	-0-	2072	2	8	9	N	7	8	1			4
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2523	2	8	9	N	7	5	1			6
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2488	2	14	9	N	13	13	1			6
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	221	1	1914	2	N	8	7	1			7
							9	9									
05	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	458	1	2178	2	N	12	14	1			5
							13	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4	4	1			2
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	800	2	2	9	N	2	3	1			1
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	N	3	2	1			2
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	761	2	4	9	N	4	4	1			2
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	726	2	2	9	N	2	2	1			2
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3	4	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	257	-0-	-115	-0-	255	2	2	9	N	2	2	1			1
01	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	1	1			-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2	1	1			1
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	1			1
04	3000	N	5118	-0-	2118	2118	5114	2	4	9	N	4	2	1			3
*05	3100	N	5614	-0-	2514	4632	5597	2	17	9	N	15	12	1			6

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	427	2	2	9	N	2	2	1			1
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	2	1			1
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			1
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2	2	1			1
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	N	3	3	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2254	2	11	9	N	10	11	1			5
01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1726	2	10	9	N	9	9	1			5
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6	6	1			5
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1657	2	10	9	N	9	10	1			4
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	206	1	1782	2	N	6	5	1			5
							7	9									
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	394	1	1871	2	N	8	10	1			3
							9	9									

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
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	N	2	2	1			1
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	716	2	2	9	N	2	2	1			1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2	1	1			2
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7	6	1			3
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	123	1	1067	2	N	5	4	1			4
							6	9									
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	188	1	895	2	N	5	7	1			2
							6	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	573	2	2	9	N	2	3	1			1
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	571	2	2	9	N	2	2	1			1
02	560	N	360	-0-	-200	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			1
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1			1
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	465	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	129	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	18	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4	4	1			2
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3	3	1			2
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2	2	1			2
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	735	2	4	9	N	4	4	1			2
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	691	2	2	9	N	2	2	1			2
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	N	3	4	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	2944	2	11	9	N	10	11	1			5
01	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2876	2	13	9	N	12	10	1			7
02	2772	X	2702	-0-	-70	-0-	2692	2	10	9	N	9	8	1			8
03	3007	X	2899	-0-	-108	-0-	2884	2	15	9	N	14	16	1			6
04	2850	X	2684	-0-	-166	-0-	2673	2	11	9	N	10	8	1			8
05	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2948	2	13	9	N	12	15	1			5

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	504	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	501	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	441	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	466	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	490	2	3	9	Y	3	3	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2706	2	13	9	N	12	15	1			6
01	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	2612	2	12	9	N	11	11	1			6
02	2548	X	2089	-0-	-459	-0-	2081	2	8	9	N	7	7	1			6
03	2821	X	2094	-0-	-727	-0-	2081	2	13	9	N	12	13	1			5
04	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	245	1	2124	2	N	8	6	1			7
							9	9									
05	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	469	1	2227	2	N	10	13	1			4
							11	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	503	2	2	9	N	2	2	1			1
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	447	2	3	9	N	3	2	1			2
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	396	2	1	9	N	1	2	1			1
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	350	2	3	9	N	3	3	1			1
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	372	2	1	9	N	1	1	1			1
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2	9	N	2	2	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6	9	N	5	6	1			3
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1286	2	6	9	N	5	5	1			3
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1194	2	3	9	N	3	3	1			3
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1289	2	8	9	N	7	7	1			3
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1183	2	3	9	N	3	3	1			3
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1301	2	7	9	N	6	7	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

12	899	N	863	-0-	-36	-0-	859	2	4	9	N	4	5	1			2
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	933	2	4	9	N	4	4	1			2
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	856	2	4	9	N	4	3	1			3
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	2	4	9	N	4	5	1			2
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	128	1	1106	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	279	1	1328	2	N	5	6	1			2
							6	9									

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	1	1			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					1
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			1
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

12	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3182	2	15	9	N	14	17	1			7
01	3503	X	3385	-0-	-118	-0-	3370	2	15	9	N	14	13	1			8
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3044	2	11	9	N	10	9	1			9
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3435	2	18	9	N	16	18	1			7
04	3270	X	3152	-0-	-118	-0-	325	1	2815	2	N	11	9	1			9
							12	9									
05	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	570	1	2712	2	N	15	18	1			6
							17	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	866	-0-	-33	-0-	863	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	827	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	840	N	753	-0-	-87	-0-	751	2	2	9	Y	2	2	1			2
*05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3	4	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	22	1	190	2	Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	2	Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	418	-0-	-388	-0-	416	2	2	9	N	2	3	1			1
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	441	2	2	9	N	2	2	1			1
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	392	2	1	9	N	1	1	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	N	2	2	1			1
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	N	3	3	1			1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	41	-0-	-3245	-0-	41	2			N	-0-	4	1			-0-
01	2852	X	259	-0-	-2593	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2175	-0-	-233	-0-	2169	2	6	9	N	5	1	1			4
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2579	2	14	9	N	13	11	1			6
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2211	2	9	9	N	8	7	1			7
05	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	2325	2	12	9	N	11	14	1			4

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

12	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1	1	1			1
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-	1	1			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	1	1			1
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1	1	1			1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	54	1	255	2	N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2	3	1			1
01	527	N	485	-0-	-42	-0-	483	2	2	9	N	2	2	1			1
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	469	2	1	9	N	1	1	1			1
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3	3	1			1
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	49	1	423	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	86	1	411	2	N	2	3	1			1
							2	9									

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1274	2	6	9	N	5	6	1			3
01	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1223	2	3	9	N	3	4	1			2
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4	3	1			3
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1237	2	7	9	N	6	6	1			3
04	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	119	1	1029	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	218	1	1035	2	N	5	6	1			2
							6	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	N	2	2	1			1
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	N	2	2	1			1
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2	2	1			1
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	N	3	3	1			1
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	632	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	713	2	N	3	4	1			1
							3	9									

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
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-	1	1			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	1	1			1
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			1
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	17	1	151	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	237	2	N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4103	-0-	-299	-0-	4083	2	20	9	N	18	21	1			9
01	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4187	2	21	9	N	19	17	1			11
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	3922	2	15	9	N	14	13	1			12
03	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	4185	2	23	9	N	21	24	1			9
04	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4035	2	14	9	N	13	11	1			11
*05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4384	2	19	9	N	17	21	1			7

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	2498	2	15	9	N	14	16	1			7
01	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	2508	2	13	9	N	12	12	1			7
02	2576	X	2378	-0-	-198	-0-	2369	2	9	9	N	8	8	1			7
03	2728	X	2412	-0-	-316	-0-	2399	2	13	9	N	12	14	1			5
04	2580	X	1859	-0-	-721	-0-	1851	2	8	9	N	7	7	1			5
05	2635	X	2366	-0-	-269	-0-	2354	2	12	9	N	11	12	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2109	-0-	-495	-0-	2100	2	9	9	N	8	11	1			4
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2310	2	9	9	N	8	8	1			4
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2311	2	8	9	N	7	5	1			6
03	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1860	2	12	9	N	11	12	1			5
04	2250	N	1607	-0-	-643	-0-	1600	2	7	9	N	6	6	1			5
05	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	2211	2	11	9	N	10	11	1			4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

12	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3037	2	15	9	N	14	18	1			16
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2918	2	13	9	N	12	12	1			16
02	3024	X	2642	-0-	-382	-0-	2632	2	10	9	N	9	8	1			17
03	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	2693	2	15	9	N	14	16	1			15
04	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2629	2	10	9	N	9	8	1			16
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	2823	2	14	9	N	13	15	1			14

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	40	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	334	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	582	1	5521	2	N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	374	1	4115	2	N	-0-					-0-
*03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	866	1	4621	2	N	-0-					-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	737	1	4091	2	N	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	512	2	Y	-0-			-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	89	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	74	1	412	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-
*03	248	N	10	-0-	-238	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	17 3	1 9	398	2	N	3	6	1			3
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	4	1	203	2	N	-0-					3
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	354	2	N	2					5
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	13 1	1 9	320	2	N	1	5	1			1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	N	-0-					1
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	11 1	1 9	242	2	N	1					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
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	17	1	393	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

12	2480	N	1789	-0-	-691	-0-	130	1	1651	2	N	7					9
							8	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	155	1	1919	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	132	1	1573	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	160	1	1904	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	172	1	2041	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	182	1	1979	2	N	7	6	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	166	1	2113	2	N	7					9
							8	9									
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	196	1	2429	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	163	1	1946	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	173	1	2062	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	155	1	1838	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1922	N	778	-0-	-1144	-0-	65	1	707	2	N	5	5	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

12	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	100	1	1281	2	N	7					9
							8	9									
01	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	108	1	1336	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	114	1	1352	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	109	1	1292	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	127	1	1381	2	N	7	6	1			5
							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 #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	110	1	1402	2	N	7					9
							8	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	128	1	1594	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	115	1	1372	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1648	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	135	1	1605	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	153	1	1663	2	N	7	6	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	770	2	N	7					9
							8	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	59	1	700	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	639	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	675	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	32	2	N	4	5	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

12	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	217	1	2771	2	N	32					44
							35	9									
01	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	217	1	2693	2	N	50	66	1			28
							55	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	218	1	2606	2	N	38	34	1			32
							42	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	244	1	2909	2	N	50	66	1			16
							55	9									
04	3060	X	2822	-0-	-238	-0-	216	1	2567	2	N	35	31	1			20
							39	9									
05	3162	X	3132	-0-	-30	-0-	261	1	2838	2	N	30	27	1			23
							33	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	1	1	79	2	N	4	2	1			5
							4	9									
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	4	1	98	2	N	1	5	1			1
							1	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	4	3	1			3
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2254	-0-	-908	-0-	92	1	2159	2	N	3	13	1			10
							3	9									
01	2914	X	1810	-0-	-1104	-0-	32	1	1775	2	N	3	6	1			7
							3	9									
02	2548	X	1631	-0-	-917	-0-	67	1	1564	2	N	-0-	7	1			-0-
03	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	86	1	2083	2	N	14	3	1			11
							15	9									
04	2490	X	1924	-0-	-566	-0-	78	1	1829	2	N	15	11	1			15
							17	9									
05	2263	X	1575	-0-	-688	-0-	65	1	1507	2	N	3	16	1			2
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	113	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	70	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	8	1	184	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	N	4	3	1			3
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	21	1	501	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	9	1	477	2	N	4	3	1			6
							4	9									
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	19	1	448	2	N	2	6	1			2
							2	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	21	1	476	2	N	5	5	1			3
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	58	1	1349	2	N	4	2	1			5
							4	9									
01	1488	N	283	-0-	-1205	-0-	5	1	277	2	N	1	3	1			3
							1	9									
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	1426	N	908	-0-	-518	-0-	37	1	871	2	N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	71	1	1663	2	N	8					8
							9	9									
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	73	1	1684	2	N	23	16	1			15
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	3	1	151	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	2					2
							2	9									
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

12	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	141	1	3298	2	N	28	13	1			35
							31	9									
01	3720	X	2276	-0-	-1444	-0-	40	1	2210	2	N	24	20	1			39
							26	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	146	1	3403	2	N	18	42	1			15
							20	9									
03	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	128	1	3110	2	N	28	20	1			23
							31	9									
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	157	1	3669	2	N	12	21	1			14
							13	9									
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	160	1	3687	2	N	17	20	1			11
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2719	-0-	2719	7553	7	1	2712	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	2631	-0-	-369	7184	8	1	2623	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	7210	8	1	2818	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2789	-0-	-311	6899	8	1	2781	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2912	-0-	-88	6811	10	1	2902	2	Y	-0-					-0-
*05	9404	X	2593	-0-	-6811	-0-	7	1	2586	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	527	N	446	-0-	-81	-0-	18 4	1 9	424	2	N	4	3	1			5
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	6 3	1 9	323	2	N	3	3	1			5
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	15 2	1 9	345	2	N	2	5	1			2
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	17 2	1 9	405	2	N	2	2	1			2
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	340	2	N	3	2	1			3
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	13 6	1 9	300	2	N	5	5	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	310	2	N	4	3	1			5
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	257	2	N	3	3	1			5
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	407	2	N	2	5	1			2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	424	2	N	2	2	1			2
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	276	2	N	2	2	1			2
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	419	2	N	5	4	1			3

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
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	88	1	1084	2	Y	6					8
							7	9									
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	78	1	885	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	96	1	1063	2	Y	7	6	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	10	1	239	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	1	1	59	2	N	3	2	1			4
							3	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	683	2	N	9	4	1			7
							10	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	N	8	7	1			8
							9	9									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	4	9	1			3
							4	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	145	1	1776	2	Y	-0-					11
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	147	1	1707	2	Y	-0-					11
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	132	1	1501	2	Y	1					12
							1	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	158	1	1864	2	Y	16					28
							18	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	151	1	1790	2	Y	-0-					28
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	160	1	1773	2	Y	-0-					28

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	68	1	836	2	Y	7					9
							8	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	Y	10	13	1			6
							11	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	79	1	899	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	85	1	1000	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1000	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	82	1	913	2	Y	7	6	1			5
							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 #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	16	1	362	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	496	N	190	-0-	-306	-0-	3	1	185	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	290	2	N	1	4	1			1
							1	9									
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	340	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	341	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	124	1	2905	2	N	12	17	1			12
							13	9									
01	3255	X	1783	-0-	-1472	-0-	32	1	1749	2	N	2					14
							2	9									
02	3136	X	2277	-0-	-859	-0-	94	1	2179	2	N	4					18
							4	9									
03	3472	X	2473	-0-	-999	-0-	98	1	2373	2	N	2	18	1			2
							2	9									
04	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	98	1	2282	2	N	1					3
							1	9									
05	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	113	1	2602	2	N	1					4
							1	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
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	N	-0-	3	1			-0-
01	589	N	238	-0-	-351	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	7	1	402	2	N	4	3	1			5
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	22	1	512	2	N	4	4	1			3
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1655	2	N	13	15	1			12
							14	9									
01	1767	N	564	-0-	-1203	-0-	10	1	553	2	N	1					13
							1	9									
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					13
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	71	1	1691	2	N	-0-	13	1			-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	92	1	2137	2	N	-0-					-0-
*05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	67	1	1572	2	N	18	9	1			22
							20	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	25	1	1372	2	N	9	13	1			18
							10	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1253	2	N	8	20	1			6
							9	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	66	1	1600	2	N	9	8	1			7
							10	9									
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	56	1	1304	2	N	2	6	1			3
							2	9									
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	52	1	1204	2	N	5	5	1			3
							6	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	102	1	2384	2	N	3	8	1			3
							3	9									
01	1457	N	688	-0-	-769	-0-	12	1	674	2	N	2					5
							2	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	77	1	1756	2	N	7					12
							8	9									
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	52	1	1263	2	N	5	13	1			4
							6	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	948	2	N	2					6
							2	9									
05	1457	N	816	-0-	-641	-0-	34	1	781	2	N	1					7
							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 #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	29	2	N	1	3	1			2
							1	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	8	1	450	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	23	1	524	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	23	1	563	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	24	1	557	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

12	961	N	679	-0-	-282	-0-	28	1	648	2	N	3	7	1			3
							3	9									
01	1054	N	690	-0-	-364	-0-	12	1	677	2	N	1					4
							1	9									
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	29	1	670	2	N	-0-					4
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	689	2	N	4	4	1			4
							4	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	2	N	-0-					4
05	775	N	504	-0-	-271	-0-	21	1	482	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

12	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	89	1	2089	2	N	4	2	1			5
							4	9									
01	2511	N	1192	-0-	-1319	-0-	22	1	1168	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	90	1	2092	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	79	1	1906	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	2418	N	1352	-0-	-1066	-0-	56	1	1292	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	2	1	112	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	5	1	117	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	143	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	4	4	1			3
							4	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

12	217	N	175	-0-	-42	-0-	7	1	164	2	N	4	2	1			5
							4	9									
01	217	N	58	-0-	-159	-0-	1	1	55	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	78	1	1854	2	N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	87	1	2027	2	N	17					17
							19	9									
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	12	21	1			8
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	24	1	555	2	N	4	2	1			5
							4	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	697	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	3	6	1			2
							3	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	21	1	509	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	335	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	4	1	218	2	N	4	3	1			5
							4	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	11	1	264	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	4	2	1			5
							4	9									
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	308	N	145	-0-	-163	-0-	6	1	136	2	N	3	5	1			2
							3	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	8	1	197	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	3 2	1 9	72	2	N	2	2	1			2
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	96	2	N	3	1	1			4
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	81	2	N	2	4	1			2
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	101	2	N	2	2	1			2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	108	2	N	3	2	1			3
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	115	2	N	5	5	1			3

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

12	DLQ G-10		381	-0-	381	1288	84	1	297	2	Y	-0-					1
01	1683	N	395	-0-	-1288	-0-	91	1	304	2	Y	-0-					1
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	84	1	278	2	Y	-0-					1
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	112	1	309	2	Y	-0-					1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	91	1	319	2	Y	-0-					1
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	85	1	259	2	Y	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

12	217	N	169	-0-	-48	-0-	7 3	1 9	159	2	N	3	5	1			3
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	3 1	1 9	181	2	N	1					4
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	179	2	N	1					5
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	175	2	N	1	5	1			1
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	5	1	121	2	N	-0-					1
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	7 1	1 9	158	2	N	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 #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1 9	577	2	N	1	1	1			2
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	7	1 9	406	2	N	1	1	1			2
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	12	1 9	275	2	N	1	2	1			1
03	527	N	407	-0-	-120	-0-	16	1 9	390	2	N	1	1	1			1
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	16	1 9	371	2	N	1	1	1			1
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1 9	253	2	N	1	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	60	1	1407	2	N	-0-	4	1			-0-
01	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	21	1	1143	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1267	-0-	-133	-0-	52	1 9	1214	2	N	1					1
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1401	2	N	4	1	1			4
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	46	1	1064	2	N	-0-					4
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1457	2	N	1					5

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1043	2	N	4	9	1			3
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1 9	1226	2	N	2					5
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1 9	1025	2	N	4					9
03	1085	N	874	-0-	-211	-0-	35	1 9	837	2	N	2	9	1			2
04	1200	N	897	-0-	-303	-0-	37	1 9	859	2	N	1					3
05	1178	N	856	-0-	-322	-0-	36	1 9	819	2	N	1					4

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	69	1	1618	2	N	2	1	1			2
							2	9									
01	1271	N	968	-0-	-303	-0-	17	1	950	2	N	1					3
							1	9									
02	1428	N	1417	-0-	-11	-0-	58	1	1358	2	N	1					4
							1	9									
03	1674	N	1120	-0-	-554	-0-	44	1	1075	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	4					5
							4	9									
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	46	1	1066	2	N	2					7
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

12	DLQ G-10		1719	-0-	1719	5314	130	1	1589	2	Y	-0-					38
01	3000	N	1703	-0-	-1297	4017	135	1	1568	2	Y	-0-					38
02	2800	N	1808	-0-	-992	3025	146	1	1661	2	Y	1					39
							1	9									
03	3100	N	1912	-0-	-1188	1837	146	1	1727	2	Y	35					74
							39	9									
04	3000	N	1860	-0-	-1140	697	144	1	1715	2	Y	1					75
							1	9									
*05	2589	N	1892	-0-	-697	-0-	156	1	1736	2	Y	-0-					75

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	191	1	4493	2	N	18	20	1			17
							20	9									
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	53	1	2930	2	N	1					18
							1	9									
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	186	1	4320	2	N	13					31
							14	9									
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	181	1	4390	2	N	7	31	1			7
							8	9									
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	175	1	4076	2	N	3					10
							3	9									
*05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	192	1	4419	2	N	4					14
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

12	1178	N	39	-0-	-1139	-0-	2	1	37	2	N	-0-	2	1			2
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	130	1	3044	2	N	1	12	1			6
							1	9									
01	3689	X	2291	-0-	-1398	-0-	41	1	2247	2	N	3	4	1			5
							3	9									
02	3332	X	2650	-0-	-682	-0-	109	1	2530	2	N	10	7	1			8
							11	9									
03	3689	X	2668	-0-	-1021	-0-	105	1	2546	2	N	15	11	1			12
							17	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	127	1	2959	2	N	14	11	1			15
							15	9									
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	130	1	3005	2	N	22	22	1			15
							24	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

12	DLQ G-10		870	-0-	870	2769	66	1	804	2	Y	-0-					13
01	3000	N	871	-0-	-2129	640	69	1	802	2	Y	-0-					13
02	1517	N	877	-0-	-640	-0-	71	1	804	2	Y	2					15
							2	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	88	1	1041	2	Y	15					30
							17	9									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	2	Y	-0-					30
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	95	1	1059	2	Y	-0-					30

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	4	1	211	2	N	3	2	1			5
							3	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	N	1	5	1			1
							1	9									
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	8	1	189	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	196	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	9	1	210	2	N	3	3	1			2
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

12	DLQ G-10		468	-0-	468	536	35	1	433	2	Y	-0-					1
01	1020	N	484	-0-	-536	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					1
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					1
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					1
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	2	Y	-0-					1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

12	DLQ G-10		256	-0-	256	749	19	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	1118	N	369	-0-	-749	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	21	1	248	2	Y	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	116	1	6400	2	N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	160	1	3717	2	N	1					1
							1	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	155	1	3758	2	N	16	3	1			14
							18	9									
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	111	1	2585	2	N	6					20
							7	9									
05	5642	X	2386	-0-	-3256	-0-	99	1	2285	2	N	2					22
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	1	1	1			2
							1	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	224	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	12	1	271	2	N	5	5	1			3
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	50	1 4 9	643	2	N	4					6
01	961	N	894	-0-	-67	-0-	66	1 6 9	822	2	N	5	8	1			3
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1 6 9	806	2	N	5	4	1			4
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1 8 9	845	2	N	7	9	1			2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	72	1 7 9	852	2	N	6	5	1			3
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	71	1 3 9	773	2	N	3	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	90	-0-	-158	-0-	7	1	83	2	N	-0-					2
01	248	N	78	-0-	-170	-0-	6	1	72	2	N	-0-	2	1			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6047	-0-	2947	2947	439	1 8 9	5600	2	N	7					9
01	3100	N	1554	-0-	-1546	1401	115	1 11 9	1428	2	N	10	13	1			6
02	2800	N	1418	-0-	-1382	19	109	1 8 9	1301	2	N	7	7	1			6
03	1953	X	1556	-0-	-397	-0-	120	1 11 9	1425	2	N	10	13	1			3
04	1890	X	1445	-0-	-445	-0-	112	1 8 9	1325	2	N	7	6	1			4
05	1953	X	1496	-0-	-457	-0-	125	1 8 9	1363	2	N	7	6	1			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	40	1 12 9	932	2	N	11	2	1			12
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	13	1 8 9	729	2	N	7	7	1			12
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	42	1 3 9	978	2	N	3	13	1			2
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	33	1 8 9	809	2	N	7	3	1			6
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	50	1 7 9	1178	2	N	6	5	1			7
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	41	1 3 9	947	2	N	3	8	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	55	1	678	2	N	6					244
							7	9									
01	744	N	575	-0-	-169	-0-	45	1	519	2	N	10	13	1			241
							11	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	684	2	N	7	6	1			242
							8	9									
03	744	N	558	-0-	-186	-0-	43	1	504	2	N	10	13	1			239
							11	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	N	6	6	1			239
							7	9									
05	837	N	724	-0-	-113	-0-	59	1	654	2	N	10	181	1			68
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	6	1	320	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	504	X	278	-0-	-226	-0-	11	1	265	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1134	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	76	1	1769	2	N	8	1	1			8
							9	9									
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	98	1	2269	2	N	23	16	1			15
							25	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	138	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	2	1	115	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	127	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	3	2	1			3
							3	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	4	1	102	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

12	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	116	1	2728	2	N	17	9	1			22
							19	9									
01	3038	X	1693	-0-	-1345	-0-	30	1	1655	2	N	7	13	1			16
							8	9									
02	2744	X	201	-0-	-2543	-0-	8	1	193	2	N	-0-	16	1			-0-
03	3038	X	703	-0-	-2335	-0-	28	1	673	2	N	2	1	1			1
							2	9									
04	2940	X	521	-0-	-2419	-0-	21	1	498	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	2852	X	717	-0-	-2135	-0-	30	1	683	2	N	4	3	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

12	3286	X	2507	-0-	-779	-0-	82	1	2419	2	N	5	9	1			4
							6	9									
01	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	27	1	1844	2	N	5	4	1			5
							6	9									
02	2968	X	2101	-0-	-867	-0-	73	1	2017	2	N	10	5	1			10
							11	9									
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	115	1	3059	2	N	12	20	1			2
							13	9									
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	94	1	2516	2	N	15	11	1			6
							17	9									
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	3299	2	N	13	11	1			8
							14	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	47	1	1101	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	939	-0-	-301	-0-	17	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1041	-0-	-79	-0-	43	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	N	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

12	589	N	587	-0-	-2	-0-	24 4	1 9	559	2	N	4	3	1			5
01	589	N	465	-0-	-124	-0-	8 4	1 9	453	2	N	4	3	1			6
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	21 2	1 9	478	2	N	2	6	1			2
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	21 2	1 9	509	2	N	2	2	1			2
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	515	2	N	3	2	1			3
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	23 4	1 9	521	2	N	4	4	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

12	3224	X	2027	-0-	-1197	-0-	82 10	1 9	1935	2	N	9	13	1			15
01	3224	X	2578	-0-	-646	-0-	46 12	1 9	2520	2	N	11	8	1			18
02	2912	X	2829	-0-	-83	-0-	116 13	1 9	2700	2	N	12	20	1			10
03	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	118 14	1 9	2861	2	N	13	12	1			11
04	3000	X	2948	-0-	-52	-0-	120 17	1 9	2811	2	N	15	11	1			15
05	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	124 13	1 9	2860	2	N	12	19	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	102 8	1 9	1307	2	N	7					9
01	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	120 11	1 9	1484	2	N	10	13	1			6
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107 8	1 9	1282	2	N	7	7	1			6
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	128 11	1 9	1529	2	N	10	13	1			3
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	117 8	1 9	1390	2	N	7	6	1			4
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	139 8	1 9	1507	2	N	7	6	1			5

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	403	-0-	-186	-0-	16	1	385	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	651	N	416	-0-	-235	-0-	7	1	406	2	N	3	2	1			4
							3	9									
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	7	1	160	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	851	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	499	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	5	4	1			3
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

12	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	89	1	1095	2	N	-0-					11
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	88	1	1021	2	N	-0-					11
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	80	1	909	2	N	2					13
							2	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	93	1	1093	2	N	15					28
							17	9									
04	1080	N	877	-0-	-203	-0-	68	1	809	2	N	-0-					28
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	80	1	888	2	N	-0-					28

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	75	18	1			57
							83	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	N	7					9
							8	9									
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	53	1	657	2	N	9	13	1			5
							10	9									
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	53	1	637	2	N	7	6	1			6
							8	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	784	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	51	1	599	2	N	6	6	1			3
							7	9									
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	50	1	539	2	N	6	5	1			4
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	2	N	-0-					53
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	52	1	5	2	N	-0-					53
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	1			N	-0-					53
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	57	1	4	2	N	-0-					53
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	1	3	2	N	-0-					53
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	1	50	1			4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	50	1	1172	2	N	3	7	1			3
							3	9									
01	1271	N	950	-0-	-321	-0-	17	1	932	2	N	1					4
							1	9									
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	44	1	1017	2	N	1					5
							1	9									
03	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	43	1	1054	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	45	1	1048	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	80	1	1866	2	N	16	7	1			16
							18	9									
01	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	23	1	1285	2	N	1					17
							1	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	69	1	1595	2	N	-0-					17
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	77	1	1869	2	N	-0-	17	1			-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	2	N	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	74	1	1716	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	66	1	1560	2	N	18	11	1			23
							20	9									
01	1674	N	1060	-0-	-614	-0-	19	1	1037	2	N	4	13	1			14
							4	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	N	11	16	1			9
							12	9									
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	58	1	1419	2	N	14	11	1			12
							15	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	58	1	1362	2	N	4	11	1			5
							4	9									
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	60	1	1380	2	N	21	12	1			14
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	7					9
							8	9									
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	54	1	671	2	N	9	13	1			5
							10	9									
02	896	N	662	-0-	-234	-0-	51	1	603	2	N	7	6	1			6
							8	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	96	1	1140	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	88	1	1042	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	83	1	907	2	N	7	6	1			5
							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 #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	20	1	468	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	7	1	370	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	18	1	407	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	19	1	463	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	66	1	1547	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	26	1	1416	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	1540	N	1	-0-	-1539	-0-	1	2			N	-0-	5	1			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	3	2	1			4
							3	9									
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	6	1	330	2	N	2	2	1			4
							2	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	2	4	1			2
							2	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	19	1	458	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	623	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	N	4	4	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

12	186	N	126	-0-	-60	-0-	5	1	117	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	101	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	3	1	81	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	110	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-	1	1			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	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 #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1190	-0-	-422	-0-	49	1	1139	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	N	10	2	1			11
							11	9									
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	2	N	12	13	1			10
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	65	1	1583	2	N	14	12	1			12
							15	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	62	1	1456	2	N	7	11	1			8
							8	9									
05	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	64	1	1469	2	N	16	13	1			11
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	743	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	535	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	19	1	437	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	775	N	421	-0-	-354	-0-	17	1	402	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	540	N	319	-0-	-221	-0-	13	1	304	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	16	1	375	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	5					7
							6	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	720	2	N	9	11	1			5
							10	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	N	6	6	1			5
							7	9									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	39	1	462	2	N	6	9	1			2
							7	9									
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	38	1	453	2	N	7	5	1			4
							8	9									
05	496	N	214	-0-	-282	-0-	17	1	190	2	N	6	5	1			5
							7	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
12	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	60	1	1410	2	N	17	13	1			24
							19	9									
01	1519	N	914	-0-	-605	-0-	16	1	892	2	N	5	14	1			15
							6	9									
02	1456	N	905	-0-	-551	-0-	37	1	866	2	N	2	15	1			2
							2	9									
03	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	42	1	1014	2	N	14	5	1			11
							15	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	966	2	N	14	11	1			14
							15	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	N	23	22	1			15
							25	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	44	1	630	2	N	6					67
							7	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	714	2	N	10	13	1			64
							11	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	8	7	1			65
							9	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	645	2	N	10	13	1			62
							11	9									
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	45	1	586	2	N	7	6	1			63
							8	9									
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	48	1	566	2	N	6	6	1			63
							7	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	69	1	985	2	N	6					28
							7	9									
01	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	78	1	1068	2	N	10	13	1			25
							11	9									
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	69	1	918	2	N	8	7	1			26
							9	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	86	1	1113	2	N	10	13	1			23
							11	9									
04	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	77	1	1009	2	N	6	6	1			23
							7	9									
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	83	1	970	2	N	7	6	1			24
							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 #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2165	-0-	-594	-0-	88	1	2073	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	2821	X	1956	-0-	-865	-0-	35	1	1911	2	N	9	3	1			11
							10	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2670	2	N	12	13	1			10
							13	9									
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	168	1	4068	2	N	14	12	1			12
							15	9									
04	3000	N	3395	-0-	395	395	139	1	3241	2	N	14	11	1			15
							15	9									
*05	3008	N	2613	-0-	-395	-0-	108	1	2492	2	N	12	19	1			8
							13	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

12	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	N	-0-					39
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					39
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					39
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					39
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	21	1	275	2	N	-0-					39
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	53	1	1245	2	N	3	7	1			3
							3	9									
01	1364	N	132	-0-	-1232	-0-	2	1	130	2	N	-0-					3
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					3
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	102	1	2426	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	N	2					3
							2	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	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 #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	62	1	1449	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	1674	X	918	-0-	-756	-0-	16	1	899	2	N	3	3	1			5
							3	9									
02	1512	X	1200	-0-	-312	-0-	49	1	1149	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	58	1	1419	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	60	1	1407	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	2	N	5	5	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	89	1	2616	2	N	26	22	1			22
							29	9									
01	2511	N	1929	-0-	-582	-0-	27	1	1877	2	N	23	22	1			23
							25	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	76	1	2099	2	N	4	21	1			6
							4	9									
03	2728	N	2281	-0-	-447	-0-	82	1	2170	2	N	26	27	1			5
							29	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	80	1	2126	2	N	31	23	1			13
							34	9									
05	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	79	1	2079	2	N	27	24	1			16
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

12	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	94	1	2216	2	N	4	3	1			5
							4	9									
01	2449	X	1834	-0-	-615	-0-	32	1	1789	2	N	12	3	1			14
							13	9									
02	2212	X	2020	-0-	-192	-0-	83	1	1924	2	N	12	16	1			10
							13	9									
03	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	90	1	2195	2	N	14	12	1			12
							15	9									
04	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	86	1	2016	2	N	14	11	1			15
							15	9									
05	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	95	1	2188	2	N	7	17	1			5
							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 #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	174	1	4092	2	N	3	5	1			3
							3	9									
01	2759	X	2700	-0-	-59	-0-	48	1	2651	2	N	1					4
							1	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2676	2	N	6					10
							7	9									
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	257	1	6230	2	N	8	11	1			7
							9	9									
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	207	1	4834	2	N	3					10
							3	9									
*05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4845	2	N	8					18
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

12	279	N	51	-0-	-228	-0-	4	1	46	2	N	1					2
							1	9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	38	1	470	2	N	-0-	2	1			-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	N	3					3
							3	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	N	5	6	1			2
							6	9									
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	30	1	355	2	N	5	4	1			3
							6	9									
05	558	N	237	-0-	-321	-0-	20	1	215	2	N	2	3	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	445	1	1577	2	N	55					152
							61	9									
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	465	1	1553	2	N	2					154
							2	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	441	1	1455	2	N	4					158
							4	9									
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	536	1	1472	2	N	6					164
							7	9									
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	438	1	1531	2	N	2					166
							2	9									
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	494	1	1510	2	N	4					170
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	45	1	1330	2	N	27	40	1			23
							30	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	18	1	1239	2	N	23	23	1			23
							25	9									
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	35	1	969	2	N	5	22	1			6
							6	9									
03	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	43	1	1144	2	N	26	27	1			5
							29	9									
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	38	1	1006	2	N	29	22	1			12
							32	9									
05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	38	1	1008	2	N	24	22	1			14
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	112	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	111	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	109	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	112	1	1261	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3130	2	N	20	12	1			16
							22	9									
01	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	41	1	2842	2	N	28	16	1			28
							31	9									
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	108	1	3010	2	N	24	26	1			26
							26	9									
03	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	115	1	3069	2	N	20	42	1			4
							22	9									
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	104	1	2768	2	N	14	12	1			6
							15	9									
05	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	115	1	3040	2	N	14	12	1			8
							15	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	N	-0-					44
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	-0-					44
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					44
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	N	-0-					44
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					44
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-	41	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	104	1	2439	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	1952	-0-	-776	-0-	35	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2180	-0-	-200	-0-	90	1	2089	2	N	1					1
							1	9									
03	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	96	1	2319	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	2	N	-0-					1
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	95	1	2199	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

12	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	129	1	3017	2	N	13	3	1			14
							14	9									
01	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	47	1	2621	2	N	14	8	1			20
							15	9									
02	2968	X	2896	-0-	-72	-0-	119	1	2764	2	N	12	22	1			10
							13	9									
03	3286	X	3046	-0-	-240	-0-	120	1	2917	2	N	8	11	1			7
							9	9									
04	3180	X	2526	-0-	-654	-0-	104	1	2420	2	N	2	6	1			3
							2	9									
05	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	126	1	2906	2	N	4	4	1			3
							4	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	55	1	1288	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	23	1	1262	2	N	1					4
							1	9									
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	40	1	933	2	N	1					5
							1	9									
03	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	50	1	1211	2	N	-0-	5	1			-0-
04	1230	N	695	-0-	-535	-0-	28	1	665	2	N	2					2
							2	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	42	1	975	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	79	1	969	2	N	6					27
							7	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	N	10	13	1			24
							11	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	N	9	7	1			26
							10	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	91	1	1080	2	N	25	13	1			38
							28	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	N	7	6	1			39
							8	9									
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	97	1	1077	2	N	7	6	1			40
							8	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	79	1	955	2	N	7					9
							8	9									
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87	1	1053	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	78	1	949	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	97	1	1177	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1066	2	N	7	6	1			4
							8	9									
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	87	1	980	2	N	7	6	1			5
							8	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	626	1	6174	2	N	71					253
							78	9									
01	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	641	1	6425	2	N	63					316
							69	9									
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	576	1	5597	2	N	48	321	1			43
							53	9									
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	636	1	5988	2	N	43					86
							47	9									
04	6390	X	6022	-0-	-368	-0-	632	1	5372	2	N	16					102
							18	9									
05	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	638	1	5689	2	N	65					167
							72	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	146	1	1442	2	N	3					28
							3	9									
01	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	134	1	1349	2	N	3					31
							3	9									
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	124	1	1207	2	N	21	33	1			19
							23	9									
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	139	1	1312	2	N	21					40
							23	9									
04	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	118	1	1003	2	N	24					64
							26	9									
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	137	1	1226	2	N	23					87
							25	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-					8
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	30	1	232	2	N	-0-					8
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	32	1	264	2	N	-0-	5	1			3
03	341	N	166	-0-	-175	-0-	18	1	148	2	N	-0-					3
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	6					9
							7	9									
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	24	1	178	2	N	1					10
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	125	1	2	2	N	7					83
							8	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	N	10	13	1			80
							11	9									
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	124	1	12	9	N	11	7	1			84
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	138	1	9	2	N	14	13	1			85
							15	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	142	1	7	2	N	8	6	1			87
							9	9									
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	154	1	13	2	N	13	83	1			17
							14	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	5630	-0-	-74	-0-	18	1	5612	2	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5362	-0-	-280	-0-	1	1	5361	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4811	-0-	-677	-0-	22	1	4789	2	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5459	-0-	-617	-0-	201	1	5191	2	Y	61	42	1			19
							67	9									
04	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	164	1	4693	2	Y	62	58	1			23
							68	9									
05	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	91	1	4794	2	Y	80	75	1			28
							88	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

12	3689	X	2240	-0-	-1449	-0-	7	1	2233	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	201	-0-	-3426	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	42	-0-	-3290	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	1229	-0-	-2460	-0-	46	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	154	1	4429	2	Y	-0-					-0-
*05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	74	1	3900	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707

12	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	16	1	4811	2	Y	-0-					-0-
01	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1	1	9498	2	Y	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	46	1	9830	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	2215	-0-	-3272	-0-	81	1	2092	2	Y	38	26	1			12
							42	9									
04	9180	X	2936	-0-	-6244	-0-	95	1	2729	2	Y	102	76	1			38
							112	9									
05	10943	X	2856	-0-	-8087	-0-	51	1	2658	2	Y	134	126	1			46
							147	9									

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

12	DLQ G-10	53	-0-	53	350	5	1	48	2	Y	-0-						27
01	557	N	207	-0-	-350	-0-	16	1	190	2	Y	1					28
							1	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			27
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	1	1	1			28
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

12	DLQ G-10	476	-0-	476	3859	49	1	425	2	Y	2						71
						2	9										
01	7215	3356	-0-	-3859	-0-	258	1	3089	2	Y	8	2	8				77
						9	9										
02	2760	R	2760	-0-	-0-	-0-	194	1	2556	2	Y	9	15	1			71
						10	9										
03	2688	R	2688	-0-	-0-	-0-	178	1	2486	2	Y	22	15	1			78
						24	9										
04	3240	#	2485	-0-	-755	-0-	173	1	2299	2	Y	12	15	1			75
						13	9										
05	3348	#	2717	-0-	-631	-0-	209	1	2491	2	Y	15	15	1			75
						17	9										

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	603	1	400	2	N	27					529
							30	9									
01	1302	N	986	-0-	-316	-0-	603	1	358	2	N	23					552
							25	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	674	1	327	2	N	22					574
							24	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	620	1	334	2	N	25					599
							28	9									
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	600	1	334	2	N	28					627
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					627

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	7	1	4	2	N	-0-					16
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	49	1	24	2	N	-0-					16
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	N	-0-					16
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	N	-0-					16
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	541	1	359	2	N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	553	1	328	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	371	1	180	2	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	473	1	255	2	N	-0-					-0-
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	458	1	255	2	N	-0-					-0-
05	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

12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	4	1	4	2	N	-0-					-0-
02	16	X	8	-0-	-8	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	93	1	62	2	N	-0-					52
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	111	1	66	2	N	-0-					52
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	82	1	40	2	N	-0-					52
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	89	1	48	2	N	-0-					52
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	86	1	48	2	N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					44
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					44
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					44
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					44
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
12	4433	#	4027	-0-	-406	-0-	3944	2	83	9	N	75	178	1			161
01	3999	#	3015	-0-	-984	-0-	2909	2	106	9	N	96					257
02	3416	#	2717	-0-	-699	-0-	2622	2	95	9	N	86	185	1			158
03	4030	#	3202	-0-	-828	-0-	3093	2	109	9	N	99					257
04	4066	R	4066	-0-	-0-	-0-	3966	2	100	9	N	91	183	1			165
*05	4104	R	4104	-0-	-0-	-0-	3997	2	107	9	N	97	52	1			210

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	126	1	287	3	Y	16					73
							18	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	109	1	200	3	Y	8	51	1			30
							9	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	73	1	192	3	Y	15					45
							17	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	172	1	478	3	Y	36	41	1			40
							40	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	191	1	741	3	Y	38					78
							42	9									
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	47					125
							52	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	219	1	497	3	Y	29					97
							32	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	186	1	345	3	Y	15	68	1			44
							17	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	163	1	466	3	Y	29					73
							32	9									
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	165	1	445	3	Y	30	67	1			36
							33	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	490	3	Y	18					54
							20	9									
05	744	N	526	-0-	-218	-0-	103	1	405	3	Y	16					70
							18	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	215	1	540	3	Y	34					98
							37	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	174	1	318	3	Y	14	68	1			44
							15	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	159	1	447	3	Y	44					88
							48	9									
03	806	N	434	-0-	-372	-0-	125	1	284	3	Y	23	81	1			30
							25	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	477	3	Y	20					50
							22	9									
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	148	1	507	3	Y	23					73
							25	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	3					214
							37	3	3	9							
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					214
							4	3									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	53	1	108	2	N	-0-					-0-
							478	3									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	560	N	429	-0-	-131	-0-	21	1	10	2	N	-0-					-0-
							398	3									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	40	2	N	-0-					-0-
							440	3									
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	21	1	512	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	527	2	2335	3	Y	35	42	1			3
							39	9									
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2206	2	392	3	Y	36	32	1			7
							40	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	59	2	2417	3	Y	29	32	1			4
							32	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	209	2	2316	3	Y	33	25	1			12
							36	9									
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2503	3	36	9	Y	33	36	1			9
*05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2443	3	33	9	Y	30	29	1			10

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

12	93	X	7	-0-	-86	-0-	2	2	4	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	30	2	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	2	2	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	8	2	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	155	1	317	2	N	-0-					25
							1398	3									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1386	2	N	-0-					25
							248	3									
02	1512	N	1273	-0-	-239	-0-	61	1	29	2	N	-0-					25
							1183	3									
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	65	1	124	2	N	-0-					25
							1372	3									
04	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	55	1	1380	3	N	-0-					25
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	52	1	1223	3	N	-0-					25

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
							187	3									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

12	1240	N	791	-0-	-449	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	Y	-0-					-0-
							512	3									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	59	2	Y	-0-					-0-
							652	3									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	3	Y	-0-					-0-
*05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					2
							166	3									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-					2
							50	3									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					2
							252	3									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					2
							174	3									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					2
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					2

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
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	356	2	1574	3	Y	20	24	1			2
							22	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1708	2	240	3	Y	21	18	1			5
							23	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	38	2	1563	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	170	2	1886	3	Y	18	14	1			7
							20	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	3	20	9	Y	18	20	1			5
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1732	3	19	9	Y	17	17	1			5

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	139	2	617	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	697	2	124	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	21	2	859	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	2	789	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	858	3	17	9	Y	15	17	1			2
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	848	3	15	9	Y	14	14	1			2

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3429	-0-	-663	-0-	619	2	2738	3	Y	65	77	1			5
							72	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2565	2	458	3	Y	65	59	1			11
							72	9									
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	68	2	2760	3	Y	53	59	1			5
							58	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	239	2	2641	3	Y	60	46	1			19
							66	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2913	3	66	9	Y	60	65	1			14
*05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2778	3	59	9	Y	54	54	1			14

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
							2671	3									
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	100	1	2129	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	103	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2136	3									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	162	1	241	2	Y	-0-					-0-
							2669	3									
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	3	Y	-0-					-0-
*05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	245	1	4083	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	26	31	1			2
							638	3	29	9							
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	26	23	1			5
							64	3	29	9							
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	47	1	24	2	Y	21	23	1			3
							986	3	23	9							
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	Y	24	18	1			9
							313	3	26	9							
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	3	Y	24	26	1			7
							26	9									
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	70	1	1172	3	Y	21	21	1			7
							23	9									

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	2	110	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	195	2	35	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	2	165	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	2	161	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	172	2	757	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	768	2	138	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	16	2	649	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	61	2	678	3	Y	16	12	1			6
							18	9									
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	659	3	18	9	Y	16	17	1			5
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	667	3	15	9	Y	14	15	1			4

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

12	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	478	2	2115	3	Y	49	58	1			3
							54	9									
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2902	2	519	3	Y	49	44	1			8
							54	9									
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	71	2	2922	3	Y	40	44	1			4
							44	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	244	2	2707	3	Y	45	34	1			15
							50	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2772	3	50	9	Y	45	49	1			11
*05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2727	3	45	9	Y	41	42	1			10

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	42	1	298	2	Y	-0-					-0-
							1318	3									
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	65	1	1373	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1344	3									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	87	1	130	2	Y	-0-					-0-
							1440	3									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	90	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	350	2	1545	3	Y	31	36	1			5
							34	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1401	2	250	3	Y	31	28	1			8
							34	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	26	2	1070	3	Y	25	28	1			5
							28	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	153	2	1690	3	Y	28	22	1			11
							31	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1437	3	31	9	Y	28	31	1			8
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1957	3	29	9	Y	26	26	1			8

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	287	2	1270	3	Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1361	2	243	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	35	2	1434	3	Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	124	2	1367	3	Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	2	254	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	227	2	40	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	2	478	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	2	362	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	7	1			3
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	263	3	7	9	Y	6	6	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	195	2	860	3	Y	21	25	1			4
							23	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	814	2	145	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	22	2	900	3	Y	17	19	1			4
							19	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	83	2	911	3	Y	19	15	1			8
							21	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1002	3	21	9	Y	19	20	1			7
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	947	3	19	9	Y	17	18	1			6

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	170	1	350	2	N	17					54
							1546	3	19	9							
01	2139	N	1837	-0-	-302	-0-	72	1	1498	2	N	-0-					54
							267	3									
02	1848	N	1362	-0-	-486	-0-	65	1	31	2	N	-0-					54
							1266	3									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	67	1	128	2	N	-0-					54
							1418	3									
04	1770	N	1479	-0-	-291	-0-	57	1	1422	3	N	-0-					54
05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	58	1	1384	3	N	-0-					54

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	140	2	N	-0-					26
							616	3									
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	30	1	623	2	N	2					28
							110	3	2	9							
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	28	1	13	2	N	16					44
							535	3	18	9							
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	55	2	N	2					46
							613	3	2	9							
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	27	1	673	3	N	-0-					46
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	N	-0-					46

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	628	-0-	-178	-0-	114	2	500	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	601	2	108	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	17	2	714	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	61	2	685	3	Y	12	9	1			6
							13	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	3	13	9	Y	12	13	1			5
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	513	3	12	9	Y	11	10	1			6

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	821	2	3634	3	Y	58	68	1			7
							64	9									
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	3639	2	650	3	Y	58	52	1			13
							64	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	94	2	3861	3	Y	47	52	1			8
							52	9									
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	307	2	3390	3	Y	53	41	1			20
							58	9									
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4092	3	58	9	Y	53	57	1			16
*05	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8024	3	53	9	Y	48	49	1			15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3689	-0-	-124	-0-	92	1	648	2	Y	78	93	1			10
							2863	3	86	9							
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	128	1	2715	2	Y	78	71	1			17
							484	3	86	9							
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	152	1	77	2	Y	64	71	1			10
							3154	3	70	9							
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	195	1	290	2	Y	72	56	1			26
							3210	3	79	9							
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	179	1	3235	3	Y	72	79	1			19
							79	9									
*05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1913	3	Y	65	65	1			19
							72	9									

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
01	11	N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	3	N	-0-					38
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					38
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					38

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	692	2	3058	3	Y	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	2814	2	501	3	Y	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	75	2	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	259	2	2862	3	Y	-0-					-0-
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	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

12	744	X	683	-0-	-61	-0-	124	2	546	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	442	2	80	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	2	184	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	2	107	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	Y	11	12	1			4
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	130	3	11	9	Y	10	10	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

12	186	N	149	-0-	-37	-0-	4	1	26	2	Y	5	6	1			2
							113	3	6	9							
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	5	1	107	2	Y	5	4	1			3
							20	3	6	9							
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	4	1	2	2	Y	4	4	1			3
							82	3	4	9							
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	Y	5	3	1			5
							136	3	6	9							
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	102	1	713	2	Y	-0-			-0-
							3153	3							
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	161	1	3424	2	Y	-0-			-0-
							611	3							
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	158	1	80	2	Y	-0-			-0-
							3288	3							
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	207	1	309	2	Y	-0-			-0-
							3417	3							
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	227	1	4089	3	Y	-0-			-0-
*05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	254	1	4235	3	Y	-0-			-0-

LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	N	-0-			31
							308	3							
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-			31
							79	3							
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	14			45
							189	3	15	9					
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-			45
							95	3							
04	510	N	182	-0-	-328	-0-	7	1	175	3	N	-0-			45
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	4	1	95	3	N	5			50
							6	9							

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	699	2	3088	3	Y	920	771	1	350
							1012	9							
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	2998	2	534	3	Y	654	772	1	232
							719	9							
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	81	2	3298	3	Y	737	782	1	187
							811	9							
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	281	2	3104	3	Y	778	758	1	207
							856	9							
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	3474	3	950	9	Y	864	944	1	127
*05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	3214	3	1166	9	Y	1060	952	1	235

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-			-0-
							399	3							
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-			-0-
							63	3							
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	Y	-0-			-0-
							321	3							
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	Y	-0-			-0-
							329	3							
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-			-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	11366	-0-	-259	-0-	2060	2	9106	3	Y	182	216	1			22
							200	9									
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	8283	2	1167	3	Y	182	166	1			38
							200	9									
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	175	2	7164	3	Y	149	164	1			23
							164	9									
03	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	740	2	8182	3	Y	168	129	1			62
							185	9									
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8286	3	184	9	Y	167	182	1			47
*05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8966	3	167	9	Y	152	153	1			46

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3552	-0-	-1067	-0-	88	1	616	2	Y	113	134	1			15
							2724	3	124	9							
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	163	1	3563	2	Y	113	103	1			25
							501	3	124	9							
02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	38	1	19	2	Y	93	102	1			16
							798	3	102	9							
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	105	80	1			41
							14	3	116	9							
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	45	1	317	2	Y	26	30	1			5
							1399	3	29	9							
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	2	Y	26	23	1			8
							287	3	29	9							
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	29	2	Y	21	23	1			6
							1197	3	23	9							
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	105	2	Y	24	18	1			12
							1161	3	26	9							
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	3	Y	24	26	1			10
							26	9									
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1431	3	Y	22	21	1			11
							24	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
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	55	2	241	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	226	2	40	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	2	261	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	2	253	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	88	1	616	2	Y	-0-					-0-
							2722	3									
01	3937	X	2762	-0-	-1175	-0-	106	1	2254	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
02	3612	X	2846	-0-	-766	-0-	128	1	65	2	Y	-0-					-0-
							2653	3									
03	3999	X	3393	-0-	-606	-0-	179	1	267	2	Y	-0-					-0-
							2947	3									
04	3870	X	3581	-0-	-289	-0-	188	1	3393	3	Y	-0-					-0-
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	231	1	3851	3	Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	131	1	268	2	N	13					70
							1183	3	14	9							
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	65	1	1375	2	N	-0-					70
							246	3									
02	1484	N	1187	-0-	-297	-0-	56	1	26	2	N	20					90
							1083	3	22	9							
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	56	1	108	2	N	-0-					90
							1191	3									
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	58	1	1449	3	N	4					94
							4	9									
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	49	1	1158	3	N	10					104
							11	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
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	115	2	N	-0-					24
							506	3									
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	12	1	242	2	N	-0-					24
							43	3									
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	7	1	3	2	N	-0-					24
							133	3									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					24
							156	3									
04	300	N	144	-0-	-156	-0-	6	1	138	3	N	-0-					24
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	N	-0-					24

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	1174	2	5190	3	Y	104	124	1			10
							114	9									
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	6157	2	867	3	Y	106	96	1			20
							117	9									
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	146	2	5990	3	Y	86	94	1			12
							95	9									
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	440	2	4876	3	Y	97	74	1			35
							107	9									
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6094	3	106	9	Y	96	105	1			26
*05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4827	3	96	9	Y	87	88	1			25

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	Y	332	368	1			286
							16	3	365	9							
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	684	701	1			269
							3	3	752	9							
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	445	396	1			318
							490	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	43	1	15	2	Y	882	832	1			368
							166	3	970	9							
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	89	1	346	3	Y	1054	1097	1			325
							1159	9									
*05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	83	1	416	3	Y	730	715	1			340
							803	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	217	1	445	2	N	12					106
							1968	3	13	9							
01	1984	X	1417	-0-	-567	-0-	56	1	1147	2	N	8					114
							205	3	9	9							
02	1792	X	1294	-0-	-498	-0-	61	1	29	2	N	8	93	1			29
							1195	3	9	9							
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	84	1	160	2	N	5					34
							1768	3	6	9							
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	3	N	16					50
							18	9									
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	78	1	1835	3	N	11					61
							12	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	157	2	692	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	499	2	89	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	2	810	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	2	231	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	3	8	9	Y	7	7	1			4
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	Y	6	6	1			4

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

12	6696	X	6661	-0-	-35	-0-	166	1	1170	2	Y	137	162	1			18
							5174	3	151	9							
01	7161	X	6250	-0-	-911	-0-	234	1	4976	2	Y	138	125	1			31
							888	3	152	9							
02	6468	X	5811	-0-	-657	-0-	255	1	130	2	Y	112	124	1			19
							5303	3	123	9							
03	7161	X	6022	-0-	-1139	-0-	310	1	462	2	Y	127	97	1			49
							5110	3	140	9							
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	378	1	6827	3	Y	126	137	1			38
							139	9									
*05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	405	1	6752	3	Y	114	115	1			37
							125	9									

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	278	1	572	2	N	6					44
							2529	3	7	9							
01	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	117	1	2427	2	N	23					67
							433	3	25	9							
02	2772	X	2087	-0-	-685	-0-	99	1	47	2	N	17					84
							1922	3	19	9							
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	114	1	217	2	N	8	26	1			66
							2403	3	9	9							
04	2970	X	2511	-0-	-459	-0-	97	1	2406	3	N	7					73
							8	9									
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	96	1	2277	3	N	13					86
							14	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	164	1	338	2	N	33					82
							1495	3	36	9							
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	106	1	2211	2	N	-0-					82
							394	3									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76	1	36	2	N	-0-					82
							1473	3									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	75	1	143	2	N	2					84
							1584	3	2	9							
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	67	1	1656	3	N	-0-					84
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	65	1	1548	3	N	-0-					84

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	254	1	174	2	Y	9	12	1			9
							769	3	10	9							
01	1116	N	872	-0-	-244	-0-	199	1	580	2	Y	10	16	1			3
							82	3	11	9							
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	459	1	36	2	Y	32	21	1			14
							1491	3	35	9							
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	238	1	82	2	Y	3	14	1			3
							902	3	3	9							
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1116	N	767	-0-	-349	-0-	127	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	26	2	4	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	2	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-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
12	1023	N	896	-0-	-127	-0-	189	1	129	2	Y	7	12	1			11
							570	3	8	9							
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	152	1	445	2	Y	10	14	1			7
							63	3	11	9							
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	147	1	12	2	Y	10	8	1			9
							478	3	11	9							
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	125	1	43	2	Y	1	6	1			4
							471	3	1	9							
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	143	1	551	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	119	1	601	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	281	1	576	2	N	2					110
							2549	3	2	9							
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	116	1	2413	2	N	-0-					110
							430	3									
02	2520	X	2238	-0-	-282	-0-	106	1	50	2	N	10	100	1			20
							2071	3	11	9							
03	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	115	1	220	2	N	-0-					20
							2434	3									
04	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	103	1	2568	3	N	-0-					20
05	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	106	1	2516	3	N	-0-					20

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	18	1	12	2	Y	1	2	1			2
							55	3	1	9							
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	25	1	70	2	Y	2	2	1			2
							12	3	2	9							
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	24	1	2	2	Y	2	2	1			2
							80	3	2	9							
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	8	2	Y	-0-	1	1			1
							86	3									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	6	1	33	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
12	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1319	2	4706	3	Y	11					56
							12	9									
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5173	2	728	3	Y	6					62
							7	9									
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	107	2	4383	3	Y	6	60	1			8
							7	9									
*03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	401	2	4428	3	Y	4					12
							4	9									
*04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4469	3	4	9	Y	4					16
*05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5731	3	6	9	Y	5					21

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	7817	-0-	-2444	-0-	1709	2	6096	3	Y	11					70
							12	9									
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3032	2	428	3	Y	7					77
							8	9									
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	96	2	3927	3	Y	6	73	1			10
							7	9									
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	375	2	4156	3	Y	4					14
							4	9									
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4501	3	4	9	Y	4					18
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4329	3	11	9	Y	10					28

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2057	-0-	-733	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					-0-
							1634	3									
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	99	1	2093	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	45	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	84	1	125	2	Y	-0-					-0-
							1377	3									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	106	1	1917	3	Y	-0-					-0-
*05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	120	1	1994	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1502	2	Y	31	49	1			31
							34	9									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1413	2	52	9	Y	47					78
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	2	20	9	Y	18	48	1			48
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	Y	15					63
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-	63	1			-0-
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-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
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	56	1	114	2	N	-0-					33
							505	3									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-					33
							103	3									
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	21	1	10	2	N	-0-					33
							406	3									
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	28	1	54	2	N	-0-					33
							592	3									
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	22	1	552	3	N	-0-					33
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	3	N	-0-					33

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	126	2	557	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	592	2	107	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	2	641	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	2	611	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	3	12	9	Y	11	12	1			3
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	517	3	11	9	Y	10	10	1			3

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	10	1	21	2	N	-0-					37
							90	3									
01	248	N	5	-0-	-243	-0-	4	2	1	3	N	-0-					37
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	1112	3	N	-0-					37
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	3	N	-0-					37

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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	2	12	3	Y	12					61
							13	9									
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	12	2	2	3	Y	7					68
							8	9									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	16	3	7	9	Y	6	59	1			15
*03	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	3	4	9	Y	4					19
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					24
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5					29

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	319	2	1413	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1439	2	258	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	32	2	1308	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	91	2	1000	3	Y	16	12	1			6
							18	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1060	3	18	9	Y	16	17	1			5
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1254	3	15	9	Y	14	15	1			4

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	2	185	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	146	2	27	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	2	258	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	2	262	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1			4
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3	9	Y	3	3	1			4

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

12	465	N	404	-0-	-61	-0-	33	1	68	2	N	-0-					38
							303	3									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	1					39
							92	3	1	9							
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	6	1	3	2	N	-0-					39
							115	3									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	36	2	N	5					44
							405	3	6	9							
04	630	N	428	-0-	-202	-0-	16	1	406	3	N	5					49
							6	9									
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	1					50
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	893	2	3948	3	Y	88	104	1			8
							97	9									
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3500	2	624	3	Y	88	80	1			16
							97	9									
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	88	2	3607	3	Y	72	80	1			8
							79	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	364	2	4020	3	Y	81	63	1			26
							89	9									
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4272	3	89	9	Y	81	88	1			19
*05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	1981	3	80	9	Y	73	73	1			19

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	305	2	1350	3	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1340	2	240	3	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	36	2	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	2	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 1	RRCID -> 162379	COMPL. DATE 03/15/1997					TOTAL DEPTH 8640	PERF. 8371 - 8376				
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					29
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					29
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
	WALTER MEITZEN JR.				WELL #: 2	RRCID -> 162503	COMPL. DATE 04/10/1997					TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8935 - 8952				
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	214	2	949	3	Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	990	2	178	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	24	2	976	3	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	96	2	1070	3	Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
	CHEVRON - CARR, EDITH				WELL #: 4	RRCID -> 162815	COMPL. DATE 04/23/1997					TOTAL DEPTH 9775	PERF. 9503 - 9508				
12	3100	N	13937	-0-	10837	58994	1174	1	12763	2	Y	-0-					-0-
01	70409	X	11415	-0-	-58994	-0-	11415	2			Y	-0-					-0-
02	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			Y	-0-					-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	2			Y	-0-					-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			Y	-0-					-0-
*05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-					-0-
	CARR, EDITH J.				WELL #: 6	RRCID -> 163171	COMPL. DATE 05/20/1997					TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8052 - 8801				
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	237	2	1051	3	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	961	2	170	3	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	2	1000	3	Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	96	2	1064	3	Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
*05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
	CHEVRON - EDITH CARR				WELL #: 5	RRCID -> 163173	COMPL. DATE 05/27/1997					TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9208 - 9213				
12	12462	X	283	-0-	-12179	-0-	24	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	24	2	Y	-0-					-0-
							983	3									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	63	1	94	2	Y	-0-					-0-
							1043	3									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1189	3	Y	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	3	Y	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	30	50	1			26
							33	9									
01	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	1190	2	51	9	Y	46					72
02	DLQ G-10		1171	-0-	1171	2412	1151	2	20	9	Y	18	48	1			42
03	400	N	1300	-0-	900	3312	1282	2	18	9	Y	16					58
04	3000	N	1445	-0-	-1555	1757	1307	2	138	9	Y	125	1	1			182
*05	3096	N	1339	-0-	-1757	-0-	1266	2	73	9	Y	66	17	1			231

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	82	1	575	2	Y	76	90	1			15
							2543	3	84	9							
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	173	1	3689	2	Y	76	69	1			22
							658	3	84	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	124	1	63	2	Y	62	69	1			15
							2574	3	68	9							
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	176	1	263	2	Y	70	54	1			31
							2904	3	77	9							
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	185	1	3332	3	Y	70	76	1			25
							77	9									
*05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	211	1	3523	3	Y	63	63	1			25
							69	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	41	1	291	2	Y	-0-					-0-
							1289	3									
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	32	2	Y	-0-					-0-
							1297	3									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	86	1	128	2	Y	-0-					-0-
							1415	3									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	85	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	30	49	1			30
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	2	52	9	Y	47					77
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	Y	18	48	1			47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					63
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	63	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	132	1	1432	2	Y	30	49	1			34
							33	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1320	2	52	9	Y	47					81
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	2	20	9	Y	18	48	1			51
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	Y	16					67
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-	67	1			-0-
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

12	248	N	125	-0-	-123	-0-	10	1	21	2	N	-0-					62
							94	3									
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	147	2	N	-0-					62
							27	3									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					62
							114	3									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	15	2	N	-0-					62
							171	3									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					62
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					62

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05 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
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	186	1	382	2	N	-0-					55
							1687	3									
01	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	81	1	1688	2	N	-0-					55
							302	3									
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	130	1	62	2	N	14					69
							2543	3	15	9							
03	3100	N	3816	-0-	716	716	157	1	302	2	N	17					86
							3338	3	19	9							
04	3000	N	3441	-0-	441	1157	132	1	3298	3	N	10					96
							11	9									
*05	3100	N	3456	-0-	356	1513	140	1	3310	3	N	5					101
							6	9									

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	N	-0-					69
							201	3									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					69
							39	3									
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	N	-0-					69
							625	3									
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					69
							468	3									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	N	-0-					69
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	16	1	391	3	N	-0-					69

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	165	1	339	2	N	-0-					8
							1499	3									
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	N	-0-					8
							200	3									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	-0-					8
							868	3									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	76	2	N	-0-					8
							839	3									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	N	-0-					8
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	3	N	-0-					8

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	61	1	126	2	N	-0-					75
							558	3									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	9					84
							99	3	10	9							
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	25	1	12	2	N	1					85
							480	3	1	9							
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	4					89
							405	3	4	9							
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	23	1	565	3	N	-0-					89
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	20	1	477	3	N	-0-					89

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (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
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	78	1	160	2	N	-0-					28
							706	3									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	N	-0-					28
							150	3									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	22	2	N	-0-					28
							883	3									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	37	1	72	2	N	-0-					28
							791	3									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	741	3	N	-0-					28
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	N	-0-					28

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	N	-0-					-0-
							619	3									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-
							409	3									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	268	1	550	2	N	14					161
							2432	3	15	9							
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	113	1	2363	2	N	-0-					161
							422	3									
02	2324	X	1984	-0-	-340	-0-	94	1	45	2	N	20					181
							1823	3	22	9							
03	2573	X	2553	-0-	-20	-0-	106	1	203	2	N	3					184
							2241	3	3	9							
04	2490	X	2447	-0-	-43	-0-	94	1	2338	3	N	14					198
							15	9									
05	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	101	1	2396	3	N	-0-					198

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					25
							24	3									
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	27	2	N	-0-					25
							5	3									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					25
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					25
							28	3									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					25
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					25

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	21	1	43	2	N	-0-	154	1			116
							188	3									
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	137	2	N	-0-	58	1			58
							24	3									
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	10	1	5	2	N	294	181	1			171
							188	3	323	9							
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-	105	1			66
							152	3									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	364	261	1			169
							400	9									
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	5	1	130	3	N	307	189	1			287
							338	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					100
							42	3									
01	589	N	17	-0-	-572	-0-	1	1	14	2	N	-0-					100
							2	3									
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	5	1	2	2	N	-0-					100
							95	3									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					100
							24	3									
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					100
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6243	X	2790	-0-	-3453	-0-	71	1	499	2	Y	12	14	1			2
							2207	3	13	9							
01	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	Y	12	11	1			3
							363	3	13	9							
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	84	1	43	2	Y	10	11	1			2
							1754	3	11	9							
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	104	1	155	2	Y	11	9	1			4
							1717	3	12	9							
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	106	1	1759	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	120	1	246	2	N	21					141
							1089	3	23	9							
01	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	54	1	1132	2	N	34					175
							202	3	37	9							
02	1176	N	975	-0-	-201	-0-	45	1	22	2	N	23					198
							883	3	25	9							
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	58	2	N	6					204
							645	3	7	9							
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	49	1	1211	3	N	13	188	1			29
							14	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1140	3	N	19					48
							21	9									

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	67	1	138	2	N	-0-					27
							608	3									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	N	-0-					27
							112	3									
02	896	N	739	-0-	-157	-0-	35	1	17	2	N	-0-					27
							687	3									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	59	2	N	-0-					27
							651	3									
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	28	1	707	3	N	-0-					27
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	27	1	639	3	N	-0-					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	247	1	507	2	N	-0-					87
							2242	3									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	N	21					108
							232	3	23	9							
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					108
							353	3									
03	3100	N	3340	-0-	240	240	138	1	264	2	N	14					122
							2923	3	15	9							
04	3000	N	2932	-0-	-68	172	112	1	2797	3	N	21					143
							23	9									
*05	2696	N	2524	-0-	-172	-0-	101	1	2397	3	N	24					167
							26	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	113	1			151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	119	1			109
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	Y	35	116	1			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	208	1	429	2	N	12					95
							1896	3	13	9							
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	82	1	1723	2	N	-0-					95
							308	3									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	38	2	N	-0-					95
							1545	3									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	92	1	176	2	N	3					98
							1950	3	3	9							
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	80	1	1998	3	N	9					107
							10	9									
*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	3	N	-0-					107

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	60	1	124	2	N	7					92
							547	3	8	9							
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	25	1	516	2	N	13					105
							92	3	14	9							
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	21	1	10	2	N	8					113
							413	3	9	9							
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	44	2	N	7					120
							483	3	8	9							
04	630	N	522	-0-	-108	-0-	20	1	496	3	N	5					125
							6	9									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	N	7					132
							8	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	86					87
							9	3	95	9							
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					87
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	367	1	752	2	N	-0-					102
							3325	3									
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	148	1	3089	2	N	-0-					102
							550	3									
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	129	1	61	2	N	-0-					102
							2512	3									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	149	1	285	2	N	-0-					102
							3153	3									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	126	1	3146	3	N	-0-					102
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	129	1	3062	3	N	7					109
							8	9									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

12	465	N	247	-0-	-218	-0-	20	1	42	2	N	-0-					48
							185	3									
01	341	N	198	-0-	-143	-0-	8	1	161	2	N	-0-					48
							29	3									
02	420	N	132	-0-	-288	-0-	6	1	3	2	N	-0-					48
							123	3									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					48
							147	3									
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					48
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					48

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	238	1	487	2	N	377	238	1			224
							2154	3	415	9							
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	111	1	2309	2	N	375	332	1			267
							412	3	413	9							
02	2128	X	1906	-0-	-222	-0-	90	1	43	2	N	22	182	1			107
							1749	3	24	9							
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	232	2	N	389	281	1			215
							2570	3	428	9							
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	3	N	10	108	1			117
							11	9									
*05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	101	1	2404	3	N	10					127
							11	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	217	1	445	2	N	-0-					36
							1967	3									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	85	1	1771	2	N	-0-					36
							315	3									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	26	2	N	-0-					36
							1054	3									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	34	2	N	-0-					36
							378	3									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	N	-0-					36
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	3	N	-0-					36

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3433	-0-	-1310	-0-	88	1	617	2	Y	-0-					-0-
							2728	3									
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	136	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	161	1	82	2	Y	-0-					-0-
							3352	3									
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	198	1	295	2	Y	-0-					-0-
							3261	3									
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	199	1	3600	3	Y	-0-					-0-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	173	1	2881	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	388	2	1717	3	Y	31	37	1			3
							34	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1893	2	267	3	Y	31	29	1			5
							34	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	45	2	1832	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	154	2	1702	3	Y	29	23	1			8
							32	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1828	3	32	9	Y	29	31	1			6
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1788	3	29	9	Y	26	27	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	24	1	50	2	N	-0-					69
							220	3									
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	10	1	213	2	N	-0-					69
							38	3									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	9	1	4	2	N	-0-					69
							174	3									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	19	2	N	-0-					69
							213	3									
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	8	1	208	3	N	-0-					69
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					69

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					-0-
							249	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	121	1	247	2	N	-0-					82
							1093	3									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	996	2	N	-0-					82
							178	3									
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	42	1	20	2	N	-0-					82
							811	3									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	N	-0-					82
							971	3									
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	32	1	786	3	N	-0-					82
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	36	1	850	3	N	-0-					82

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
							33	3									
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	251	2	1109	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1644	2	231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	53	2	2180	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	162	2	1789	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1561	3	6	9	Y	5	6	1			1
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	3	6	9	Y	5	5	1			1

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	168	1	345	2	N	-0-					70
							1525	3									
01	1922	N	1641	-0-	-281	-0-	64	1	1338	2	N	-0-					70
							239	3									
02	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	55	1	26	2	N	-0-					70
							1067	3									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	60	1	116	2	N	-0-					70
							1279	3									
04	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	58	1	1446	3	N	-0-					70
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	3	N	-0-					70

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	143	1	294	2	N	-0-					89
							1301	3									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	N	-0-					89
							234	3									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	26	2	N	-0-					89
							1052	3									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	61	1	116	2	N	-0-					89
							1281	3									
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	54	1	1345	3	N	-0-					89
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	51	1	1198	3	N	-0-					89

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3159	-0-	59	59	255	1	524	2	N	57					201
							2317	3	63	9							
01	2638	N	2579	-0-	-59	-0-	100	1	2081	2	N	25	194	1			32
							370	3	28	9							
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	86	1	41	2	N	-0-					32
							1681	3									
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	178	2	N	40					72
							1964	3	44	9							
04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	86	1	2154	3	N	8					80
							9	9									
*05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	74	1	1745	3	N	129					209
							142	9									

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	1	154	2	N	-0-					34
							683	3									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	N	-0-					34
							113	3									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	-0-					34
							495	3									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	46	2	N	1					35
							502	3	1	9							
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	N	-0-					35
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	16	1	373	3	N	-0-					35

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	114	1	234	2	N	-0-					42
							1035	3									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	7	1	3	2	N	-0-					42
							136	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					92
							59	3									
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-					92
							3	3									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					92
							139	3									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					92
							34	3									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					92
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					92

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	2	55	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	2	10	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	2	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	2	47	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	55	3	3	9	Y	3	2	1			3
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	2	1			3

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	125	1	876	2	Y	-0-					-0-
							3874	3									
01	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	178	1	3798	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	189	1	96	2	Y	-0-					-0-
							3939	3									
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	264	1	394	2	Y	-0-					-0-
							4352	3									
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	271	1	4888	3	Y	-0-					-0-
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	315	1	5251	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	302	2	1334	3	Y	26	31	1			2
							29	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1256	2	223	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	34	2	1370	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	119	2	1315	3	Y	24	18	1			9
							26	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1422	3	26	9	Y	24	26	1			7
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1369	3	24	9	Y	22	21	1			8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	2563	2	11336	3	Y	191	226	1			27
							210	9									
01	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	11259	2	1585	3	Y	193	174	1			46
							212	9									
02	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	282	2	11524	3	Y	157	173	1			30
							173	9									
03	12493	X	11937	-0-	-556	-0-	974	2	10769	3	Y	176	135	1			71
							194	9									
04	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	11946	3	194	9	Y	176	191	1			56
05	12493	X	11847	-0-	-646	-0-	11672	3	175	9	Y	159	160	1			55

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6916	-0-	-989	-0-	1251	2	5529	3	Y	124	147	1			16
							136	9									
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	5077	2	905	3	Y	124	113	1			27
							136	9									
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	160	2	6542	3	Y	102	112	1			17
							112	9									
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	615	2	6801	3	Y	114	88	1			43
							125	9									
04	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9006	3	125	9	Y	114	124	1			33
*05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8356	3	113	9	Y	103	104	1			32

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	480	-0-	-264	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					-0-
							424	3									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2306	-0-	-298	-0-	417	2	1844	3	Y	41	48	1			5
							45	9									
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1793	2	320	3	Y	41	37	1			9
							45	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	50	2	2037	3	Y	34	37	1			6
							37	9									
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	160	2	1770	3	Y	38	29	1			15
							42	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1943	3	41	9	Y	37	41	1			11
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1684	3	37	9	Y	34	34	1			11

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5907	-0-	-45	-0-	1071	2	4734	3	Y	93	110	1			10
							102	9									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	4874	2	686	3	Y	95	86	1			19
							105	9									
02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	122	2	5014	3	Y	77	84	1			12
							85	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	416	2	4592	3	Y	86	66	1			32
							95	9									
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5293	3	95	9	Y	86	93	1			25
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5246	3	86	9	Y	78	78	1			25

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	53	1	373	2	Y	-0-					-0-
							1652	3									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	40	2	Y	-0-					-0-
							1653	3									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	106	1	159	2	Y	-0-					-0-
							1754	3									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	112	1	2026	3	Y	-0-					-0-
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	2170	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	997	2	4408	3	Y	71	84	1			8
							78	9									
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4073	2	727	3	Y	71	64	1			15
							78	9									
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	85	2	3488	3	Y	58	64	1			9
							64	9									
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	394	2	4359	3	Y	66	50	1			25
							73	9									
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5026	3	72	9	Y	65	71	1			19
*05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4220	3	65	9	Y	59	60	1			18

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	3469	-0-	-1057	-0-	89	1	624	2	Y	-0-					-0-
							2756	3									
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	148	1	3152	2	Y	-0-					-0-
							562	3									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	159	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3318	3									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	217	1	323	2	Y	-0-					-0-
							3572	3									
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	224	1	4045	3	Y	-0-					-0-
*05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	190	1	3164	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	98	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	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
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	328	1	3566	2	N	-0-					40
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					40
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					40
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					40
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					40
05	2635	X	1762	-0-	-873	-0-	1762	2			N	-0-					40

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	638	2	2819	3	Y	51	61	1			3
							56	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2710	2	483	3	Y	52	47	1			8
							57	9									
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	75	2	3089	3	Y	42	47	1			3
							46	9									
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	242	2	2671	3	Y	48	36	1			15
							53	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2875	3	52	9	Y	47	51	1			11
*05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3092	3	47	9	Y	43	43	1			11

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3739	-0-	639	639	96	1	672	2	Y	-0-					-0-
							2971	3									
01	3100	N	2902	-0-	-198	441	112	1	2368	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
02	2768	N	2327	-0-	-441	-0-	104	1	53	2	Y	-0-					-0-
							2170	3									
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	134	1	199	2	Y	-0-					-0-
							2202	3									
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	138	1	2487	3	Y	-0-					-0-
*05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	146	1	2426	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
12	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	77	1	541	2	Y	74	87	1			7
							2391	3	81	9							
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	2	Y	74	68	1			13
							499	3	81	9							
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	127	1	65	2	Y	61	66	1			8
							2649	3	67	9							
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	154	1	229	2	Y	68	52	1			24
							2535	3	75	9							
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2640	3	Y	68	74	1			18
							75	9									
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	192	1	3197	3	Y	62	62	1			18
							68	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	34	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1060	3									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-
							200	3									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1063	3									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	81	2	Y	-0-					-0-
							900	3									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	73	1	1325	3	Y	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	78	1	550	2	Y	-0-					-0-
							2434	3									
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	116	1	2466	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	133	1	68	2	Y	-0-					-0-
							2778	3									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	165	1	245	2	Y	-0-					-0-
							2709	3									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	175	1	3166	3	Y	-0-					-0-
*05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	203	1	3384	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2481	N	2462	-0-	-19	-0-	447	2	1980	3	Y	32	37	1			3
							35	9									
01	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1493	2	267	3	Y	32	29	1			6
							35	9									
02	1708	X	1682	-0-	-26	-0-	39	2	1614	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	157	2	1736	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1862	3	32	9	Y	29	31	1			7
05	1891	X	1824	-0-	-67	-0-	1795	3	29	9	Y	26	27	1			6

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1251	-0-	-764	-0-	100	1	1092	2	N	54	72	1			93
							59	9									
01	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1132	2	54	9	N	49	76	1			66
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1411	2	24	9	N	22	73	1			15
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2488	2	81	9	N	74					89
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2160	2	78	9	N	71					160
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2045	2	84	9	N	76	138	1			98

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	795	-0-	-42	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	13	2	Y	-0-					-0-
							530	3									
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	58	1	87	2	Y	-0-					-0-
							961	3									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	101	1	1823	3	Y	-0-					-0-
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	113	1	1886	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1972	-0-	-74	-0-	49	1	343	2	Y	57	68	1			8
							1517	3	63	9							
01	2046	X	2003	-0-	-43	-0-	75	1	1636	2	Y	56	52	1			12
							230	3	62	9							
02	1876	X	1699	-0-	-177	-0-	74	1	38	2	Y	47	52	1			7
							1535	3	52	9							
03	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	98	1	146	2	Y	53	41	1			19
							1613	3	58	9							
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	106	1	1916	3	Y	53	57	1			15
							58	9									
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	148	1	2466	3	Y	48	48	1			15
							53	9									

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	176	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							5484	3									
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	253	1	5364	2	Y	-0-					-0-
							956	3									
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	217	1	110	2	Y	-0-					-0-
							4508	3									
*03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	142	1	258	2	Y	-0-					-0-
							2293	3									
*04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	314	1	105	2	Y	-0-					-0-
							5558	3									
*05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	272	1	4533	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	164	2	723	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	726	2	129	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	2	749	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	2	756	3	Y	15	11	1			6
							17	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	3	17	9	Y	15	17	1			4
*05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	3	15	9	Y	14	14	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	741	2	3276	3	Y	65	77	1			8
							72	9									
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	2813	2	395	3	Y	64	59	1			13
							70	9									
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	73	2	2964	3	Y	53	59	1			7
							58	9									
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	255	2	2821	3	Y	60	46	1			21
							66	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2961	3	66	9	Y	60	66	1			15
*05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2895	3	59	9	Y	54	55	1			14

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

12	155	N	31	-0-	-124	-0-	4	2	15	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	105	2	19	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	2	106	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	2	148	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	3	11	9	Y	10	11	1			2
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	Y	9	9	1			2

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	N	1	1	1			37
							638	3	1	9							
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	29	1	603	2	N	-0-					37
							108	3									
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	26	1	15	2	N	-0-	2	1			35
							610	3									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	166	171	1			30
							605	3	183	9							
*04	720	N	521	-0-	-199	-0-	21	1	499	3	N	1	1	1			30
							1	9									
*05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	670	3	N	-0-	2	1			28

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					29
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					29
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					29
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					29

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8817	2	166	9	Y	151	117	1			110
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	7974	2	130	9	Y	118	115	1			113
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6185	2	140	9	Y	127	106	1			134
03	9269	X	6596	-0-	-2673	-0-	6522	2	74	9	Y	67	107	1			94
04	8700	X	7357	-0-	-1343	-0-	7267	2	90	9	Y	82	106	1			70
05	8990	X	6532	-0-	-2458	-0-	6492	2	40	9	Y	36					106

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

12	7657	X	5415	-0-	-2242	-0-	5318	2	97	9	Y	88	72	1			69
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5190	2	94	9	Y	85	77	1			77
02	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4583	2	117	9	Y	106	80	1			103
03	6293	X	4653	-0-	-1640	-0-	4596	2	57	9	Y	52	82	1			73
04	5370	X	5275	-0-	-95	-0-	5203	2	72	9	Y	65	84	1			54
05	5425	X	4563	-0-	-862	-0-	4533	2	30	9	Y	27					81

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	12 4	1 9	359	2	N	4	4	1			4
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	388	2	N	6	4	1			6
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	1131	2	N	2	5	1			3
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	1028	2	N	4	6	1			1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	1058	2	N	2	2	1			1
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	15 3	1 9	408	2	N	3	2	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	986	-0-	-1587	-0-	87	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	9	-0-	-1727	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	802	2	N	4	4	1			4
							4	9									
01	961	N	733	-0-	-228	-0-	10	1	717	2	N	5	4	1			5
							6	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	26	1	732	2	N	3	5	1			3
							3	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	888	2	N	3	5	1			1
							3	9									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	30	1	773	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	126	1	3724	2	N	26	22	1			22
							29	9									
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	45	1	3114	2	N	23	22	1			23
							25	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	115	1	3179	2	N	29	22	1			30
							32	9									
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	130	1	3455	2	N	53	73	1			10
							58	9									
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	129	1	3435	2	N	36	31	1			15
							40	9									
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	133	1	3501	2	N	27	26	1			16
							30	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	N	-0-					-0-
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	7	1	474	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	N	-0-					-0-
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	16	1	428	2	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	86	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	88	1	1051	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	-0-					-0-
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	10	1	676	2	N	-0-					-0-
02	840	N	631	-0-	-209	-0-	22	1	609	2	N	-0-					-0-
03	961	N	834	-0-	-127	-0-	30	1	804	2	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	25	1	667	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

12	3100	N	3778	-0-	678	678	119	1	3624	2	N	32					261
							35	9									
01	2441	N	1763	-0-	-678	-0-	155	1	1594	2	N	13	180	1			94
							14	9									
02	1596	N	1209	-0-	-387	-0-	122	1	1072	2	N	14					108
							15	9									
03	2418	X	1987	-0-	-431	-0-	136	1	1820	2	N	28					136
							31	9									
04	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	134	1	1494	2	N	20					156
							22	9									
05	2418	X	1646	-0-	-772	-0-	146	1	1463	2	N	34					190
							37	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	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

12	1271	N	626	-0-	-645	-0-	600	1	25	3	N	1					37
							1	9									
01	899	N	627	-0-	-272	-0-	600	1	25	3	N	2					39
							2	9									
02	840	N	94	-0-	-746	-0-	90	1	3	3	N	1					40
							1	9									
03	620	N	76	-0-	-544	-0-	76	3			N	-0-					40
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	600	1	356	3	N	-0-					40
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	600	1	683	3	N	3					43
							3	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					5
							24	3									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	N	-0-					5
							15	3									
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	7	1	79	2	N	-0-					5
							33	3									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	N	-0-					5
							36	3									
04	420	N	128	-0-	-292	-0-	7	1	88	2	N	-0-					5
							33	3									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	71	2	N	-0-					5
							19	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	2077	X	1442	-0-	-635	-0-	267	1	1175	2	N	-0-					-0-
	01	2077	X	1614	-0-	-463	-0-	324	1	1290	2	N	-0-					-0-
	02	1428	X	1051	-0-	-377	-0-	275	1	776	2	N	-0-					-0-
	03	1550	X	1348	-0-	-202	-0-	384	1	964	2	N	-0-					-0-
	04	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	415	1	1065	2	N	-0-					-0-
*	05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	390	1	1506	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	217	N	87	-0-	-130	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
	01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-
	02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					-0-
	03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	N	-0-					-0-
	04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	432	2	N	-0-					-0-
*	05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	747	-0-	-431	-0-	747	2	N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	969	2	N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

12	5394	#	2356	-0-	-3038	-0-	436	1	1920	2	N	-0-				-0-
01	5394	#	2989	-0-	-2405	-0-	601	1	2388	2	N	-0-				-0-
02	3836	#	2059	-0-	-1777	-0-	539	1	1520	2	N	-0-				-0-
03	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-				-0-
04	4110	#	2482	-0-	-1628	-0-	695	1	1787	2	N	-0-				-0-
05	2976	#	2778	-0-	-198	-0-	572	1	2206	2	N	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2018 - P/A 06/04/18

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	Y	7	7	1				12
							8	9										
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	17	7	1	10	8		12
							19	9										
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	17	9	1	10	8		10
							19	9										
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	50	8	1	21	8		31
							55	9										
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	39	1	390	3	Y	15	11	8				35
							17	9										
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	37	1	486	3	Y	17	22	1	12	8		18
							19	9										

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	768	3	Y	10	13	1				19
							11	9										
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	68	1	760	3	Y	11	11	1				19
							12	9										
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	55	1	559	3	Y	8	13	1				14
							9	9										
03	837	N	704	-0-	-133	-0-	60	1	631	3	Y	12	12	1				14
							13	9										
04	810	N	677	-0-	-133	-0-	62	1	609	3	Y	5						19
							6	9										
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	934	3	Y	10	11	1				18
							11	9										

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	89	1	1079	3	Y	14	20	1			28
							15	9									
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	103	1	1145	3	Y	20	17	1			31
							22	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	97	1	987	3	Y	14	21	1			24
							15	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	3	Y	20	20	1			24
							22	9									
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	93	1	928	3	Y	8					32
							9	9									
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	3	Y	12	20	1			24
							13	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1					4
							1	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	3	2	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	6	1	1			6
							7	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	4	1	1			5
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	67	1	864	3	N	-0-					49
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	753	3	N	11					60
							12	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	759	3	N	20					80
							22	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	947	3	N	8					88
							9	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	868	3	N	2					90
							2	9									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	681	3	N	2					92
							2	9									

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					2
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					2
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					2
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					2
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					2
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	75	1	970	3	Y	-0-					24
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	3	Y	-0-					24
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	90	1	878	3	Y	-0-					24
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1203	3	Y	-0-					24
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	958	3	Y	28	50	1			2
							31	9									
*05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	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
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	54	1	701	3	Y	2					14
							2	9									
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	58	1	663	3	Y	-0-					14
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	Y	-0-					14
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	45	1	828	3	Y	-0-					14
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	769	3	Y	9					23
							10	9									
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	48	1	657	3	Y	-0-					23

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	185	1	2273	3	Y	9	32	1			5
							10	9									
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	185	1	2206	3	Y	1					6
							1	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	160	1	1569	3	Y	-0-					6
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	273	1	2087	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
04	2310	N	1594	-0-	-716	-0-	194	1	1397	3	Y	3					10
							3	9									
05	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	223	1	1572	3	Y	-0-					10

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4323	-0-		-141	-0-		323	1	3983	3	Y	15	107	1			19
									17	9									
01	4464	X	4262	-0-		-202	-0-		329	1	3932	3	Y	1					20
									1	9									
02	3808	X	3518	-0-		-290	-0-		325	1	3192	3	Y	1					21
									1	9									
03	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-		486	1	3728	3	Y	55	44	1			32
									61	9									
04	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-		472	1	3410	3	Y	24					56
									26	9									
05	3875	X	3810	-0-		-65	-0-		472	1	3338	3	Y	-0-					56

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-		-0-	-0-		18	1	234	3	Y	-0-					3
01	217	N	47	-0-		-170	-0-		4	1	43	3	Y	-0-					3
02	652	N	652	-0-		-0-	-0-		60	1	592	3	Y	-0-					3
03	1079	N	1079	-0-		-0-	-0-		56	1	1023	3	Y	-0-					3
04	951	N	951	-0-		-0-	-0-		57	1	866	3	Y	25	26	1			2
									28	9									
*05	993	N	993	-0-		-0-	-0-		67	1	926	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-		-8	-0-		2	1	21	3	Y	-0-					10
01	33	N	33	-0-		-0-	-0-		3	1	30	3	Y	-0-					10
02	28	N	10	-0-		-18	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					10
03	36	N	36	-0-		-0-	-0-		3	1	23	3	Y	9					19
									10	9									
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-		4	1	32	3	Y	-0-					19
*05	29	N	29	-0-		-0-	-0-		3	1	22	3	Y	4					23
									4	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-		196	1	2412	3	Y	-0-					8
01	2305	N	2305	-0-		-0-	-0-		178	1	2127	3	Y	-0-					8
02	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-		208	1	2043	3	Y	-0-					8
03	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-		288	1	2203	3	Y	2					10
									2	9									
04	2220	N	2193	-0-		-27	-0-		267	1	1926	3	Y	-0-					10
*05	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-		309	1	2184	3	Y	-0-					10

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-		-0-	-0-		48	1	586	3	Y	2	19	1			4
									2	9									
01	632	N	632	-0-		-0-	-0-		49	1	583	3	Y	-0-					4
02	572	N	572	-0-		-0-	-0-		53	1	519	3	Y	-0-					4
03	620	N	575	-0-		-45	-0-		64	1	491	3	Y	18	13	1			9
									20	9									
04	600	N	455	-0-		-145	-0-		55	1	392	3	Y	7					16
									8	9									
05	620	N	442	-0-		-178	-0-		55	1	387	3	Y	-0-					16

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	182	1	2242	3	Y	-0-					6
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	168	1	2003	3	Y	-0-					6
02	1876	X	1679	-0-	-197	-0-	156	1	1523	3	Y	-0-					6
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	331	1	2530	3	Y	3					9
							3	9									
04	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	227	1	1637	3	Y	-0-					9
05	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	208	1	1466	3	Y	-0-					9

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	28	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	185	1	2281	3	Y	9	20	1			5
							10	9									
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	164	1	1953	3	Y	-0-					5
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	123	1	1211	3	Y	-0-					5
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	357	1	2735	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	359	1	2584	3	Y	-0-					3
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	287	1	2023	3	Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					2
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	Y	-0-					2
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	90	1	689	3	Y	15	10	1			7
							17	9									
04	630	N	478	-0-	-152	-0-	58	1	414	3	Y	5					12
							6	9									
05	713	N	414	-0-	-299	-0-	51	1	363	3	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	216	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	217	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	223	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	280	1	920	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1198	-0-	-212	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	51	75	1			39
							56	9									
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-	22	1			17
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	N	26	15	1			28
							29	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	33	1	250	3	N	46	30	1			44
							51	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	N	48	66	1			26
							53	9									
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	-0-	9	1			17

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	148	1	1818	3	Y	16					25
							18	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	3	Y	-0-					25
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	128	1	1259	3	Y	3					28
							3	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	180	1	1376	3	Y	21					49
							23	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1294	3	Y	7					56
							8	9									
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	180	1	1271	3	Y	3					59
							3	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	176	1	2169	3	Y	-0-					6
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	191	1	2279	3	Y	-0-					6
02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	257	1	2525	3	Y	-0-					6
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	306	1	2343	3	Y	2					8
							2	9									
04	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	283	1	2037	3	Y	-0-					8
05	2728	N	2247	-0-	-481	-0-	278	1	1969	3	Y	-0-					8

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	80	1	978	3	Y	16	77	1			15
							18	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	87	1	1041	3	Y	-0-					15
02	868	N	777	-0-	-91	-0-	72	1	705	3	Y	-0-					15
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	117	1	891	3	Y	5					20
							6	9									
04	1080	N	901	-0-	-179	-0-	110	1	791	3	Y	-0-					20
05	868	N	857	-0-	-11	-0-	106	1	751	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	28	1	362	3	Y	26	35	1			7
							29	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	17					24
							19	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	11	26	1			9
							12	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	Y	12					21
							13	9									
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	266	3	Y	13	29	1			5
							14	9									
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	21					26
							23	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	487	-0-	-164	-0-	36	1	447	3	Y	4					12
							4	9									
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					12
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					12
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					12
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					12
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					12

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	149	-0-	-151	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	13	1	156	3	Y	4	32	1			10
							4	9									
01	341	N	247	-0-	-94	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					10
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	2					12
							2	9									
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	122	3	Y	3					15
							3	9									
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	17	1	126	3	Y	1					16
							1	9									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	133	3	Y	2					18
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	95	1	1160	3	Y	-0-					13
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					13
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	3	Y	-0-					13
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	139	1	1061	3	Y	-0-					13
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	131	1	941	3	Y	-0-					13
05	1116	N	926	-0-	-190	-0-	115	1	811	3	Y	-0-					13

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	320	3	Y	6					17
							7	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					17
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	Y	4					21
							4	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	3					24
							3	9									
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	380	3	Y	1	21	1			4
							1	9									
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	806	3	Y	1					5
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	119	1	1476	3	Y	3	44	1			14
							3	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	117	1	1392	3	Y	-0-					14
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1262	3	Y	1					15
							1	9									
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	168	1	1282	3	Y	2					17
							2	9									
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	156	1	1120	3	Y	2					19
							2	9									
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	157	1	1108	3	Y	1					20
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

12	465	N	463	-0-	-2	-0-	33	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	484	-0-	-322	-0-	39	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	41	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

12	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	78	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	93	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	66	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	807	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	59	1	807	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH-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
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-					40
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					40
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					40
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	50	1	380	3	Y	20					60
							22	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	133	1	954	3	Y	-0-	45	1			15
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	252	1	1780	3	Y	-0-					15

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
12	1023	N	943	-0-	-80	-0-	71	1	872	3	Y	-0-					42
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	91	1	1078	3	Y	-0-					42
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	986	3	Y	-0-					42
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	141	1	1078	3	Y	20					62
							22	9									
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	99	1	716	3	Y	-0-	43	1			19
05	868	N	703	-0-	-165	-0-	87	1	616	3	Y	-0-					18

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					33
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	N	-0-					33
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					33
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					33
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	1	1	8	3	N	-0-					33
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					33

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		146	-0-	146	146	13	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14B2 EXT		230	-0-	230	376	28	1	192	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	14B2 EXT		245	-0-	245	621	34	1	211	3	Y	-0-					2
03	14B2 EXT		286	-0-	286	907	40	1	246	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	14B DENY		789	-0-	789	1696	110	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	1703	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	3	N	6					105
							7	9									
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1	949	3	N	10					115
							11	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	2					117
							2	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	600	3	N	7	113	1			11
							8	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	N	4					15
							4	9									
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	N	-0-					15

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	95	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	84	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	110	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	630	-0-	-90	-0-	88	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	94	1	543	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	168	1	2065	3	Y	15					33
							17	9									
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	172	1	2059	3	Y	3					36
							3	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	163	1	1604	3	Y	3					39
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	245	1	1876	3	Y	11					50
							12	9									
04	2160	N	1943	-0-	-217	-0-	236	1	1701	3	Y	5					55
							6	9									
05	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	227	1	1603	3	Y	-0-	44	1			11

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-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 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	200	1	2468	3	Y	2					88
							2	9									
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	195	1	2333	3	Y	-0-					88
02	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	148	1	1461	3	Y	3					91
							3	9									
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	280	1	2135	3	Y	1					92
							1	9									
04	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	279	1	2005	3	Y	-0-					92
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	223	1	1576	3	Y	-0-					92

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

12	1736	N	1423	-0-	-313	-0-	106	1	1315	3	Y	2					51
							2	9									
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	110	1	1318	3	Y	1					52
							1	9									
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	115	1	1129	3	Y	3					55
							3	9									
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	157	1	1204	3	Y	8					63
							9	9									
04	1380	N	841	-0-	-539	-0-	103	1	738	3	Y	-0-					63
05	1395	N	1030	-0-	-365	-0-	128	1	902	3	Y	-0-					63

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	160	1	2089	3	Y	-0-					31
01	2573	X	2050	-0-	-523	-0-	166	1	1884	3	Y	-0-					31
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	203	1	1996	3	Y	-0-					31
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	177	1	3224	3	Y	-0-					31
04	3000	N	3330	-0-	330	330	202	1	3086	3	Y	38					69
							42	9									
*05	2783	N	2453	-0-	-330	-0-	166	1	2287	3	Y	-0-					69

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	110	1	1356	3	Y	6					31
							7	9									
01	2015	N	1052	-0-	-963	-0-	81	1	971	3	Y	-0-					31
02	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	115	1	1127	3	Y	4					35
							4	9									
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	150	1	1152	3	Y	2					37
							2	9									
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	113	1	816	3	Y	-0-	29	1			8
05	1395	N	719	-0-	-676	-0-	89	1	629	3	Y	1					9
							1	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	3					16
							3	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	-0-					16
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	459	3	Y	1					17
							1	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	-0-					17
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					17
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					17

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	6					17
							7	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					17
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	4					21
							4	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	3					24
							3	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	535	3	Y	-0-	22	1			2
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	613	3	Y	1					3
							1	9									

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	82	1	1058	3	Y	58	78	1			16
							64	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	3	Y	60					76
							66	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	3	Y	31	81	1			26
							34	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1308	3	Y	30					56
							33	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1189	3	Y	48	92	1			12
							53	9									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1182	3	Y	53					65
							58	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

12	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	199	1	2584	3	Y	-0-					90
01	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	208	1	2365	3	Y	106	176	1			20
							117	9									
02	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	231	1	2266	3	Y	73					93
							80	9									
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	163	1	2966	3	Y	2					95
							2	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	186	1	2846	3	Y	2					97
							2	9									
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	201	1	2760	3	Y	105	187	1			15
							116	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	44	1	568	3	Y	31	43	1			8
							34	9									
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	50	1	566	3	Y	32					40
							35	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	59	1	583	3	Y	18	45	1			13
							20	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	17					30
							19	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	Y	29	54	1			5
							32	9									
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	639	3	Y	29					34
							32	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3845	-0-	745	745	284	1	3506	3	N	50	75	1			20
							55	9									
01	3100	N	2861	-0-	-239	506	221	1	2640	3	N	-0-	20	1			-0-
02	2749	N	2243	-0-	-506	-0-	205	1	2009	3	N	26	15	1			11
							29	9									
03	2821	X	2066	-0-	-755	-0-	232	1	1782	3	N	47	30	1			28
							52	9									
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	283	1	2046	3	N	47	66	1			9
							52	9									
05	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	334	1	2350	3	N	70	70	1			9
							77	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	141	1	1734	3	Y	19					44
							21	9									
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	54	1	648	3	Y	-0-					44
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					44
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	44	1	338	3	Y	5	40	1			9
							6	9									
04	690	N	378	-0-	-312	-0-	46	1	328	3	Y	4					13
							4	9									
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	347	3	Y	5					18
							6	9									

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	48	1	598	3	N	54	76	1			40
							59	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	294	136	1			198
							323	9									
02	588	N	182	-0-	-406	-0-	14	1	135	3	N	30	122	1			106
							33	9									
03	682	N	153	-0-	-529	-0-	12	1	88	3	N	48	69	1			85
							53	9									
04	630	N	239	-0-	-391	-0-	23	1	164	3	N	47	99	1			33
							52	9									
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	16	1	112	3	N	18	30	1			21
							20	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	23	1	280	3	Y	3	43	1			15
							3	9									
01	651	N	94	-0-	-557	-0-	7	1	86	3	Y	1					16
							1	9									
02	308	N	66	-0-	-242	-0-	6	1	58	3	Y	2					18
							2	9									
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	13	1	102	3	Y	3					21
							3	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	1					22
							1	9									
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	2					24
							2	9									

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	688	3	N	75	76	1			97
							83	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	60	1	717	3	N	3	9	1			91
							3	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	N	27	23	1			95
							30	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	78	1	593	3	N	70	32	1			133
							77	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	66	1	473	3	N	56	68	1			121
							62	9									
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	404	3	N	88	166	1			43
							97	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	73	1	904	3	Y	18					38
							20	9									
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	77	1	913	3	Y	-0-					38
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	86	1	852	3	Y	-0-					38
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	129	1	986	3	Y	5	40	1			3
							6	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	129	1	935	3	Y	4					7
							4	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	133	1	933	3	Y	5					12
							6	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	3	Y	-0-					43
01	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	127	1	1447	3	Y	-0-					43
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	3	Y	-0-					43
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	107	1	1945	3	Y	-0-					43
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	118	1	1798	3	Y	49	85	1			7
							54	9									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	124	1	1701	3	Y	-0-					7

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	101	1	1240	3	N	60	76	1			70
								66	9									
01	1240	N	1223	-0-		-17	-0-	94	1	1116	3	N	12	9	1			73
								13	9									
02	1036	N	964	-0-		-72	-0-	86	1	843	3	N	32	23	1			82
								35	9									
03	1240	N	1141	-0-		-99	-0-	123	1	943	3	N	68	93	1			57
								75	9									
04	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	152	1	1096	3	N	53	69	1			41
								58	9									
*05	1383	N	1383	-0-		-0-	-0-	170	1	1204	3	N	8	8	1			41
								9	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	197	1	2432	3	N	10					90
								11	9									
01	2387	N	2247	-0-		-140	-0-	173	1	2066	3	N	7					97
								8	9									
02	1876	N	1666	-0-		-210	-0-	153	1	1505	3	N	7					104
								8	9									
03	2635	N	1522	-0-		-1113	-0-	174	1	1335	3	N	12	99	1			17
								13	9									
04	2160	N	2069	-0-		-91	-0-	251	1	1812	3	N	5					22
								6	9									
*05	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	253	1	1786	3	N	6					28
								7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	186	1	2297	3	N	29					94
								32	9									
01	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	154	1	1843	3	N	10					104
								11	9									
02	1792	N	1554	-0-		-238	-0-	142	1	1398	3	N	13					117
								14	9									
03	2511	N	1576	-0-		-935	-0-	179	1	1371	3	N	24	126	1			15
								26	9									
04	2294	N	2294	-0-		-0-	-0-	278	1	2002	3	N	13					28
								14	9									
*05	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	288	1	2032	3	N	12					40
								13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-		-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-		-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	6	-0-		-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-		-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-		-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	Y	171	108	1			239
							188	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	78	1	1490	3	Y	156	356	1			39
							172	9									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	3	Y	133					172
							146	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	3	Y	33	122	1			83
							36	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1316	3	37	9	Y	34	73	1			44
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1340	3	205	9	Y	186	153	1			77

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	3	N	-0-					30
01	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	70	1	1336	3	N	-0-					30
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1447	3	N	126	133	1			23
							139	9									
*03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	22	1	2005	3	N	10					33
							11	9									
*04	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1116	3			N	-0-					33
05	1829	N	260	-0-	-1569	-0-	260	3			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

12	1984	N	1574	-0-	-410	-0-	78	1	1496	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	95	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1296	-0-	-104	-0-	63	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	16	1	1480	3	Y	34	25	1			9
							37	9									
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	3			Y	-0-					9
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-	1	6			8

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

12	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	78	1	1479	3	N	10					66
							11	9									
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	83	1	1571	3	N	7					73
							8	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	79	1	1562	3	N	15	51	1			37
							17	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	18	1	1689	3	N	16					53
							18	9									
*04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1608	3	10	9	N	9					62
05	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1607	3	11	9	N	10					72

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8					8

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

12	434	N	431	-0-	-3	-0-	29 23	1 9	379	3	Y	21	29	1			6
01	403	N	291	-0-	-112	-0-	22 15	1 9	254	3	Y	14					20
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	26 9	1 9	257	3	Y	8	22	1			6
03	434	N	210	-0-	-224	-0-	11 4	1 9	195	3	Y	4					10
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	12 8	1 9	183	3	Y	7	17	1			-0-
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	11 8	1 9	148	3	Y	7					7

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

12	T. A.		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		263	-0-	263	321	263	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	550	229	2			Y	-0-					-0-
03	550	X	-0-	-0-	-550	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	67	1	1581	2	N	18	25	1			17
							20	9									
01	1550	N	844	-0-	-706	-0-	15	1	828	2	N	1					18
							1	9									
02	1260	N	334	-0-	-926	-0-	14	1	319	2	N	1					19
							1	9									
03	1674	N	290	-0-	-1384	-0-	11	1	276	2	N	3	19	1			3
							3	9									
04	810	N	418	-0-	-392	-0-	17	1	400	2	N	1					4
							1	9									
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

12	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	338	1	2774	2	N	10					77
							11	9									
01	3658	X	1741	-0-	-1917	-0-	197	1	1526	2	N	16					93
							18	9									
02	3584	X	2422	-0-	-1162	-0-	262	1	2150	2	N	9	56	1			46
							10	9									
03	3968	X	3193	-0-	-775	-0-	345	1	2835	2	N	12					58
							13	9									
04	3840	X	3063	-0-	-777	-0-	344	1	2705	2	N	13					71
							14	9									
05	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	293	1	2151	2	N	15					86
							17	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3903	-0-	-747	-0-	423	1	3468	2	N	11					136
							12	9									
01	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	362	1	2802	2	N	31					167
							34	9									
02	4200	X	3897	-0-	-303	-0-	421	1	3462	2	N	13	100	1			80
							14	9									
03	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	443	1	3644	2	N	12					92
							13	9									
04	3780	X	3686	-0-	-94	-0-	415	1	3257	2	N	13					105
							14	9									
05	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	464	1	3408	2	N	15					120
							17	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	173	1	1418	2	N	10					27
							11	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	141	1	1093	2	N	4					31
							4	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	159	1	1310	2	N	5	18	1			18
							6	9									
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	168	1	1386	2	N	1					19
							1	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	166	1	1305	2	N	6					25
							7	9									
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	180	1	1322	2	N	13					38
							14	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3086	-0-	3086	9018	676	1	2397	2	Y	12					100
							13	9									
01	11691	X	2673	-0-	-9018	-0-	614	1	2053	2	Y	5					105
							6	9									
02	2828	X	2438	-0-	-390	-0-	566	1	1868	2	Y	4					109
							4	9									
03	3131	X	2064	-0-	-1067	-0-	549	1	1507	2	Y	7					116
							8	9									
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	643	1	2247	2	Y	1					117
							1	9									
05	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	633	1	1934	2	Y	2					119
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		161	-0-	161	295	35	1	126	2	Y	-0-					56
01	425	N	130	-0-	-295	-0-	30	1	100	2	Y	-0-					56
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					56
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	-0-					56
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	94	2	Y	1					57
							1	9									
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	28	1	85	2	Y	-0-					57

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	183	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	79	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	13	1	1			13
							14	9									
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	134	2	N	3	14	1			2
							3	9									

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	58	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					63
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					63
02	364	N	8	-0-	-356	-0-	1	1	7	2	N	-0-					63
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	1					64
							1	9									
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	2	N	-0-					64
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	-0-					64

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3482	-0-	-703	-0-	3482	2			N	-0-					9
01	4185	X	3671	-0-	-514	-0-	3668	2	3	9	N	3	12	1			-0-
02	3416	X	3212	-0-	-204	-0-	3208	2	4	9	N	4					4
03	3782	X	3688	-0-	-94	-0-	3687	2	1	9	N	1					5
04	3540	X	3049	-0-	-491	-0-	3047	2	2	9	N	2					7
05	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3402	2	1	9	N	1	8	1			-0-

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	961	-0-	-248	-0-	961	2			N	-0-					73
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	140	1	1322	2	N	-0-					73
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	121	1	1099	2	N	-0-					73
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	119	1	1180	2	N	-0-					73
04	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	106	1	1019	2	N	-0-					73
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	107	1	1074	2	N	-0-					73

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4711	-0-	-156	-0-	343	1	4368	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4413	-0-	-454	-0-	329	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4005	-0-	-391	-0-	291	1	3714	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4663	-0-	-49	-0-	325	1	4338	2	N	-0-					-0-
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	363	1	4465	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4529	-0-	-183	-0-	346	1	4183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	199	-0-	-545	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	15	1	861	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1625	-0-	-545	-0-	23	1	1602	2	N	-0-			-0-
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2688	N	1948	-0-	-740	-0-	30	1	1918	2	N	-0-			-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	4	1	2261	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2009	-0-	-481	-0-	34	1	1975	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

12	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	154	1	10906	2	N	-0-			-0-
01	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	512	1	10635	2	N	-0-			-0-
02	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	157	1	10018	2	N	-0-			-0-
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	19	1	11019	2	N	-0-			-0-
*04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	178	1	10287	2	N	-0-			-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	943	2	N	-0-			-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	9145	X	7840	-0-	-1305	-0-	109	1	7731	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	402	1	8361	2	N	-0-			-0-
02	9212	X	6471	-0-	-2741	-0-	100	1	6371	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	7246	-0-	-2953	-0-	13	1	7233	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	6671	-0-	-1819	-0-	113	1	6558	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			-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
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	24	1	1708	2	N	-0-			-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	81	1	1684	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	21	1	1342	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1213	-0-	-492	-0-	2	1	1211	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	973	-0-	-677	-0-	17	1	956	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	38	1	2686	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	1085	-0-	-2108	-0-	50	1	1035	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	512	-0-	-1952	-0-	8	1	504	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	666	-0-	-2062	-0-	1	1	665	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	319	-0-	-2321	-0-	5	1	314	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	40	1	2849	2	N	-0-			-0-
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	140	1	2903	2	N	-0-			-0-
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	37	1	2379	2	N	-0-			-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	4	1	2425	2	N	-0-			-0-
*04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	35	1	2040	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3203	-0-	-1478	-0-	45	1	3158	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3753	-0-	-928	-0-	172	1	3581	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	4274	-0-	-94	-0-	66	1	4208	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4568	-0-	-268	-0-	8	1	4560	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4113	-0-	-567	-0-	70	1	4043	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	60	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1550	X	49	-0-	-1501	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	42	1	2433	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	28	1	1992	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	74	1	1540	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	2208	-0-	-172	-0-	34	1	2174	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	3	1	1740	2	N	-0-			-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	30	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	557	2	N	-0-			-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	N	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	N	-0-			-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	11	1	639	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	45	1	3165	2	N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	147	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	45	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	6	1	3142	2	N	-0-					-0-
*04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	51	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	61	1	4303	2	N	-0-					-0-
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	219	1	4550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	60	1	3856	2	N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	7	1	4056	2	N	-0-					-0-
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	63	1	3662	2	N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	18	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	N	-0-					-0-
02	952	N	442	-0-	-510	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	470	-0-	-832	-0-	1	1	469	2	N	-0-					-0-
04	690	N	432	-0-	-258	-0-	7	1	425	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

12	12648	X	11802	-0-	-846	-0-	164	1	11638	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	547	1	11381	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	10862	-0-	-310	-0-	168	1	10694	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11786	-0-	-583	-0-	20	1	11766	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11150	-0-	-820	-0-	189	1	10961	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	50	1	3533	2	N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	158	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	38	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	4	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	32	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	126	1	8948	2	N	-0-					40
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	110	1	2282	2	N	-0-					40
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					40
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	4	1	2388	2	N	-0-					40
*04	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	282	1	16306	2	N	-0-					40
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

12	3100	N	3527	-0-	427	427	49	1	3478	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3988	-0-	888	1315	183	1	3805	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3722	-0-	922	2237	57	1	3665	2	N	-0-					-0-
03	5754	X	3517	-0-	-2237	-0-	6	1	3511	2	N	-0-					-0-
*04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	44	1	2568	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					123
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	466	1	213	9	N	194	168	1			149
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	775	1	138	9	N	125	179	1			95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					188
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	218	1	58	9	N	53	168	1			73
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	72	1	24	9	N	22					95

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1667	2	42	9	N	38	149	1			45
01	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	1403	2	42	9	N	38					83
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1538	2	36	9	N	33					116
03	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1587	2	41	9	N	37					153
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1474	2	35	9	N	32	146	1			39
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1553	2	40	9	N	36					75

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	2452	2	15	9	N	14					106
01	2718	R	2718	-0-	-0-	-0-	2697	2	21	9	N	19					125
02	2492	#	2312	-0-	-180	-0-	2295	2	17	9	N	15					140
03	2759	#	2373	-0-	-386	-0-	2347	2	26	9	N	24					164
04	2670	#	2212	-0-	-458	-0-	2186	2	26	9	N	24					188
05	2728	#	1699	-0-	-1029	-0-	1686	2	13	9	N	12					200

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	139	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	129	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	776	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	155	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	128	1	784	2	Y	-0-					-0-
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	259	1	744	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	50	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	2	Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	78	1	224	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	238	1	1411	2	Y	-0-					1
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	219	1	1516	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	172	1	1221	2	Y	8					8
							9	9									
03	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	214	1	1064	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
04	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	207	1	1271	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	372	1	1069	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

12	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	400	1	2373	2	Y	9					26
							10	9									
01	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	335	1	2319	2	Y	1	18	1			9
							1	9									
02	2576	X	2280	-0-	-296	-0-	279	1	1984	2	Y	15					24
							17	9									
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	403	1	2007	2	Y	15	19	1			20
							17	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	377	1	2318	2	Y	2	21	1			1
							2	9									
*05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	695	1	1995	2	Y	2					3
							2	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	197	1	1168	2	Y	1					10
							1	9									
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	174	1	1204	2	Y	-0-	1	1			9
02	1204	N	957	-0-	-247	-0-	117	1	831	2	Y	8					17
							9	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	242	1	1207	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	178	1	1096	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	327	1	937	2	Y	1					2
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

12	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	869	1	5154	2	Y	4					13
							4	9									
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	733	1	5069	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	605	1	4298	2	Y	19					24
							21	9									
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	920	1	4579	2	Y	19	24	1			19
							21	9									
04	5460	X	5366	-0-	-94	-0-	750	1	4614	2	Y	2	21	1			-0-
							2	9									
05	5642	X	5476	-0-	-166	-0-	1414	1	4059	2	Y	3					3
							3	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	Y	9					26
							10	9									
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	43	1	295	2	Y	1	18	1			9
							1	9									
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	37	1	261	2	Y	1					10
							1	9									
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	55	1	271	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	46	1	281	2	Y	-0-	7	1			3
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	87	1	249	2	Y	-0-					3

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	113	1	670	2	Y	9					40
							10	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	117	1	808	2	Y	1	18	1			23
							1	9									
02	1204	N	760	-0-	-444	-0-	93	1	658	2	Y	8					31
							9	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	186	1	925	2	Y	8	10	1			29
							9	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	150	1	921	2	Y	1	11	1			19
							1	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	249	1	714	2	Y	1					20
							1	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	90	1	535	2	Y	5					13
							6	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	71	1	494	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	99	1	703	2	Y	3					8
							3	9									
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	88	1	440	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	50	1	308	2	Y	-0-	5	1			2
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	186	1	534	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	74	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	68	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	53	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	66	1	406	2	Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	130	1	374	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
12	651	N	362	-0-	-289	-0-	49	1	289	2	Y	22					64
							24	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	82	1	568	2	Y	5	46	1			23
							6	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	72	1	512	2	Y	30					53
							33	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	98	1	487	2	Y	30	38	1			45
							33	9									
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	78	1	477	2	Y	4	44	1			5
							4	9									
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	164	1	471	2	Y	4					9
							4	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
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	285	1	1693	2	Y	17					51
							19	9									
01	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	206	1	1423	2	Y	4	37	1			18
							4	9									
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	169	1	1203	2	Y	34					52
							37	9									
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	343	1	1705	2	Y	34	43	1			43
							37	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	5	48	1			-0-
							6	9									
*05	3100	N	4410	-0-	1310	1310	1138	1	3266	2	Y	5					5
							6	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	1043	-0-	1043 B	-30270	147	1	896	3	N	-0-					15
01	713	N	960	-0-	247 B	-30023	133	1	821	3	N	5					20
							6	9									
02	672	N	984	-0-	312 B	-29711	134	1	839	3	N	10					30
							11	9									
03	1054	N	1151	-0-	97 B	-29614	156	1	987	3	N	7					37
							8	9									
04	930	N	1071	-0-	141 B	-29473	122	1	931	3	N	16					53
							18	9									
05	1085	N	1087	-0-	2 B	-29471	142	1	923	3	N	20					73
							22	9									

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	841	-0-	841 B	-9861	32	1	809	3	N	-0-					-0-
01	341	N	823	-0-	482 B	-9379	30	1	793	3	N	-0-					-0-
02	308	N	656	-0-	348 B	-9031	24	1	632	3	N	-0-					-0-
03	341	N	623	-0-	282 B	-8749	21	1	602	3	N	-0-					-0-
04	330	N	402	-0-	72 B	-8677	13	1	389	3	N	-0-					-0-
05	341	N	659	-0-	318 B	-8359	15	1	644	3	N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	111	1	1327	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	111	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
04	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	93	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							393	3									
05	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	73	1	951	2	Y	-0-					-0-
							251	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
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	85	1	1082	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	Y	-0-					-0-
							482	3									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	116	1	1302	2	Y	-0-					-0-
							459	3									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	99	1	1147	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	105	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							364	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	365	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
							108	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	293	-0-	-327	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
							71	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	67	1	853	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	612	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	605	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	53	1	604	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	51	1	661	2	Y	-0-					-0-
							174	3									

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
							139	3									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	N	-0-					-0-
							142	3									
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	32	1	356	2	N	-0-					-0-
							125	3									
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
							121	3									
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	27	1	352	2	N	-0-					-0-
							93	3									

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

12	1426	X	569	-0-	-857	-0-	569	2			N	-0-					145
01	2046	X	300	-0-	-1746	-0-	300	2			N	-0-					145
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					145
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					145
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					145
*05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					145

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

12	1147	N	40	-0-	-1107	-0-	40	2			N	-0-					96
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	21	2	2	9	N	2	2	8			96
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2	2	8			96
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1695	2	28	9	N	25					121
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1982	2	22	9	N	20					141

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
12	4867	#	856	-0-	-4011	-0-	853	1	3	9	N	3	150	1			188
01	4433	#	983	-0-	-3450	-0-	971	1	12	9	N	11					199
02	4004	#	901	-0-	-3103	-0-	893	1	8	9	N	7					206
03	992	R	992	-0-	-0-	-0-	979	1	13	9	N	12					218
04	992	R	992	-0-	-0-	-0-	979	1	13	9	N	12					230
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					230

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	22	1	701	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	700	X	696	-0-	-4	-0-	20	1	665	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	26	1	774	2	Y	12	15	1			2
							13	9									
04	780	X	683	-0-	-97	-0-	21	1	649	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
05	806	X	672	-0-	-134	-0-	20	1	640	2	Y	11	11	1			6
							12	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	217	-0-	-1103	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	115	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	126	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	117	1	819	3	Y	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	101	1	741	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	242	1	1692	3	Y	7	14	1			12
							8	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	201	1	1447	3	Y	118					130
							130	9									
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	3	Y	64	188	1			6
							70	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	150	1	1049	3	Y	28					34
							31	9									
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	535	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	560	1	3914	3	N	141	134	1			110
							155	9									
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	537	1	3867	3	N	171	151	1			130
							188	9									
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	149	149	1			130
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	635	1	4440	3	N	119	159	1			90
							131	9									
*04	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	824	1	6045	3	N	86	72	1			104
							95	9									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					104

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	223	1	2664	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	206	1	2568	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2402	-0-	-370	-0-	190	1	2212	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	223	1	2537	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	129	1	2477	2	N	-0-			-0-
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	141	1	2548	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	N	-0-			-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-			-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	396	1	4722	2	N	-0-					28
01	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	334	1	4161	2	N	-0-					28
02	5404	X	3311	-0-	-2093	-0-	262	1	3049	2	N	-0-					28
03	5983	X	3420	-0-	-2563	-0-	277	1	3143	2	N	-0-					28
04	5790	X	3380	-0-	-2410	-0-	168	1	3212	2	N	-0-					28
05	5115	X	3151	-0-	-1964	-0-	165	1	2986	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
12	1550	N	791	-0-	-759	-0-	61	1	730	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	81	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	100	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	66	1	1198	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
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	N	-0-					-0-
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	53	1	611	2	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	53	1	606	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	N	-0-					-0-
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	34	1	609	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
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

12	434	N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	2	N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	15	1	371	2	N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	14	1	330	2	N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	13	1	313	2	N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	9	1	207	2	N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	992	-0-	-248	-0-	74	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	945	-0-	-63	-0-	75	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	743	-0-	-404	-0-	60	1	683	2	N	-0-					-0-
04	960	N	802	-0-	-158	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	55	1	992	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2905	-0-	-474	-0-	225	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	149	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	239	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	269	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3081	-0-	-69	-0-	153	1	2928	2	N	-0-					-0-
*05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	177	1	3212	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1552	-0-	-60	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1291	-0-	-321	-0-	96	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	117	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1264	-0-	-286	-0-	102	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2103	2	N	-0-					-0-
*05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	135	1	2451	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*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-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	14360	-0-	14360	14360	751	1	13609	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	432	-0-	432	432	432	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	150	-0-	150	582	150	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	208	-0-	208	790	208	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	177	-0-	177	967	177	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	178	-0-	178	1145	178	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	19	1	446	2	N	-0-					-0-
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	14	1	338	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

12	310	N	208	-0-	-102	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
01	372	N	178	-0-	-194	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	7	1	123	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	7	1	165	2	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	119	1	3028	2	N	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	150	1	3593	2	N	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	146	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	152	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	152	1	3659	2	N	-0-					-0-
*05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	192	1	4200	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	30164	-0-	30164	111524	2333	1	27831	2	N	-0-					4
*01	0	W	28929	-0-	28929	140453	2149	1	26780	2	N	-0-					4
*02	0	W	20490	-0-	20490	160943	1623	1	18867	2	N	-0-					4
*03	0	W	19062	-0-	19062	180005	1542	1	17520	2	N	-0-					4
*04	0	W	15930	-0-	15930	195935	791	1	15139	2	N	-0-					4
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	195935					N	-0-					4

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	N	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	7	1	157	2	N	-0-			-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

12	217	N	184	-0-	-33	-0-	7	1	177	2	N	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-			-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-			-0-
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	3	1	75	2	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

12	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	169	1	2012	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	164	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	2003	-0-	-13	-0-	159	1	1844	2	N	-0-			-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	178	1	2025	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	105	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	113	1	2042	2	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

12	558	N	503	-0-	-55	-0-	19	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	14	1	334	2	N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	18	1	424	2	N	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-					-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

12	992	N	988	-0-	-4	-0-	37	1	951	2	N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	2	N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	35	1	831	2	N	-0-					-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	38	1	913	2	N	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	36	1	869	2	N	-0-					-0-
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	40	1	875	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	24	1	601	2	N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	26	1	634	2	N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	22	1	262	2	N	-0-			-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	25	1	311	2	N	-0-			-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	26	1	298	2	N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-			-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	17	1	302	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	82	1	1971	2	N	-0-			-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	97	1	2321	2	N	-0-			-0-
*05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	118	1	2582	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

12	1860	N	1330	-0-	-530	-0-	50	1	1280	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	67	1	1598	2	N	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1687	2	N	-0-			-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	77	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	78	1	1709	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	86	1	2203	2	N	-0-			-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	73	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	71	1	1697	2	N	-0-			-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	75	1	1796	2	N	-0-			-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	74	1	1781	2	N	-0-			-0-
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

12	2356	N	1953	-0-	-403	-0-	74	1	1879	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	65	1	1567	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1347	-0-	-585	-0-	54	1	1293	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1356	-0-	-597	-0-	54	1	1302	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1273	-0-	-317	-0-	51	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	50	1	1089	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	124	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	180	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	175	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	60	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	56	1	1019	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

12	1736	N	1277	-0-	-459	-0-	48	1	1229	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	53	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1363	-0-	-121	-0-	54	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	78	1	1874	2	N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	74	1	1769	2	N	-0-					-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

12	465	N	450	-0-	-15	-0-	35	1	415	2	N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	32	1	404	2	N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	33	1	381	2	N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

12	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	64	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	79	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	74	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1942	-0-	-188	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	76	1	1672	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	38	1	956	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	44	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	44	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	48	1	1054	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

12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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 #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	133	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	3231	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2688	-0-	-196	-0-	107	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	156	1	3728	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3016	-0-	-74	-0-	120	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	130	1	2837	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

12	899	N	838	-0-	-61	-0-	32	1	806	2	N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	35	1	848	2	N	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	2	N	-0-					-0-
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

12	4340	X	3065	-0-	-1275	-0-	237	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2714	-0-	-1006	-0-	202	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2693	-0-	-667	-0-	213	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	295	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	179	1	3415	2	N	-0-					-0-
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	172	1	3123	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	55	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	57	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	59	1	1426	2	N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-			-0-
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	27	1	316	2	N	-0-			-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	N	-0-			-0-
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	98	1	2494	2	N	-0-			-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	121	1	2916	2	N	-0-			-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	115	1	2767	2	N	-0-			-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	123	1	2935	2	N	-0-			-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	122	1	2942	2	N	-0-			-0-
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	138	1	3024	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764						N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

12	8928	X	8522	-0-	-406	-0-	659	1	7863	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7856	-0-	-452	-0-	584	1	7272	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	7020	-0-	-484	-0-	556	1	6464	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	7362	-0-	-1163	-0-	596	1	6766	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7788	-0-	-462	-0-	387	1	7401	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	7554	-0-	-971	-0-	395	1	7159	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-			-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	12	1	277	2	N	-0-			-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	11	1	263	2	N	-0-			-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	10	1	219	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	14	1	162	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-			-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	727	1	8672	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	9388	-0-	-470	-0-	697	1	8691	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	8148	-0-	-1708	-0-	645	1	7503	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	8762	-0-	-2150	-0-	709	1	8053	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9971	-0-	-589	-0-	495	1	9476	2	N	-0-			-0-
*05	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	538	1	9761	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 #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	539	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	47	1	534	2	N	-0-					-0-
04	570	N	260	-0-	-310	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	17	1	308	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

12	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

12	558	N	557	-0-	-1	-0-	43	1	514	2	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	43	1	487	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	128	1	1491	2	N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	145	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	86	1	1650	2	N	-0-					-0-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	92	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
12	1302	N	946	-0-	-356	-0-	36	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	66	1	1575	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	930	-0-	-498	-0-	37	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	69	1	1661	2	N	-0-					-0-
*05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1555	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	21	1	495	2	N	-0-					-0-
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
03	558	N	74	-0-	-484	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	19	1	467	2	N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3567	-0-	-1951	-0-	276	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3952	-0-	-1163	-0-	294	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3771	-0-	-849	-0-	299	1	3472	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3597	-0-	-1518	-0-	291	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2842	-0-	-968	-0-	141	1	2701	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	2948	-0-	-1237	-0-	154	1	2794	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	195	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	170	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2316	-0-	-148	-0-	183	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	198	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	104	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2069	-0-	-504	-0-	108	1	1961	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

12	13299 X	11914	-0-	-1385	-0-	921	1	10993	2	N	-0-					1
01	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	1023	1	12746	2	N	-0-					1
02	12208 X	11996	-0-	-212	-0-	950	1	11046	2	N	-0-					1
03	13516 X	13410	-0-	-106	-0-	1085	1	12325	2	N	-0-					1
04	13320 X	12950	-0-	-370	-0-	643	1	12307	2	N	-0-					1
05	13764 X	13364	-0-	-400	-0-	699	1	12665	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	67	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	68	1	1644	2	N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	6798	-0-	-239	-0-	526	1	6272	2	N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	522	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	518	1	6020	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6908	-0-	-191	-0-	559	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6543	-0-	-327	-0-	325	1	6218	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	351	1	6356	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	12909	-0-	-4079	-0-	488	1	12421	2	N	-0-			1
01	16988	X	15019	-0-	-1969	-0-	601	1	14418	2	N	-0-			1
02	15344	X	14345	-0-	-999	-0-	573	1	13772	2	N	-0-			1
03	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	642	1	15371	2	N	-0-			1
04	14880	X	14124	-0-	-756	-0-	564	1	13560	2	N	-0-			1
*05	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	703	1	15409	2	N	-0-			1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

12	37789	X	23669	-0-	-14120	-0-	894	1	22775	2	N	-0-			1
01	37789	X	21059	-0-	-16730	-0-	842	1	20217	2	N	-0-			1
02	34132	X	15488	-0-	-18644	-0-	618	1	14870	2	N	-0-			1
03	37789	X	16315	-0-	-21474	-0-	654	1	15661	2	N	-0-			1
04	36570	X	14203	-0-	-22367	-0-	567	1	13636	2	N	-0-			1
05	23684	X	12762	-0-	-10922	-0-	557	1	12205	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.		178	-0-	178	382	178	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.		117	-0-	117	499	117	3			Y	-0-			-0-
*05	569	X	70	-0-	-499	-0-	70	3			Y	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-				-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-				-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	1	1	30	2	N	-0-				-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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

12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	367	1	9343	2	N	-0-				-0-
01	9424	X	9135	-0-	-289	-0-	365	1	8770	2	N	-0-				-0-
02	7952	X	6971	-0-	-981	-0-	278	1	6693	2	N	-0-				-0-
03	9703	X	9644	-0-	-59	-0-	386	1	9258	2	N	-0-				-0-
04	9390	X	7077	-0-	-2313	-0-	283	1	6794	2	N	-0-				-0-
*05	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	446	1	9778	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

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-				-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-				-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-				-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-				-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	686	-0-	-182	-0-	26	1	660	2	N	-0-					-0-
01	806	N	584	-0-	-222	-0-	23	1	561	2	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	N	-0-					-0-
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	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
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	120	1	3044	2	N	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	131	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	118	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	129	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	132	1	3177	2	N	-0-					-0-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	153	1	3348	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
12	930	N	917	-0-	-13	-0-	35	1	882	2	N	-0-					-0-
01	930	N	555	-0-	-375	-0-	22	1	533	2	N	-0-					-0-
02	840	N	653	-0-	-187	-0-	26	1	627	2	N	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	57	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	1141	2	N	-0-					-0-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1263	2	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	262	1	6667	2	N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	293	1	7039	2	N	-0-					-0-
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	299	1	7199	2	N	-0-					-0-
03	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	344	1	8241	2	N	-0-					-0-
04	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	319	1	7681	2	N	-0-					-0-
*05	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	351	1	7678	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	67	1	1695	2	N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	882	-0-	-238	-0-	35	1	847	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	45	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	911	-0-	-349	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	129	1	3284	2	N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	139	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	145	1	3492	2	N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	152	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	154	1	3704	2	N	-0-					-0-
*05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	181	1	3972	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	111	1	2840	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	215	-0-	-1614	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	137	-0-	-1515	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9207	X	9121	-0-	-86	-0-	705	1	8416	2	N	-0-			-0-
01	9207	X	8073	-0-	-1134	-0-	600	1	7473	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	7634	-0-	-738	-0-	605	1	7029	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	739	1	8393	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8147	-0-	-823	-0-	405	1	7742	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	6940	-0-	-2174	-0-	363	1	6577	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572
STATE PARK

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

12	14973	X	14086	-0-	-887	-0-	1089	1	12997	2	N	-0-			1
01	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	1121	1	13972	2	N	-0-			1
02	13524	X	13232	-0-	-292	-0-	1048	1	12184	2	N	-0-			1
03	14973	X	14447	-0-	-526	-0-	1169	1	13278	2	N	-0-			1
04	14490	X	14105	-0-	-385	-0-	701	1	13404	2	N	-0-			1
05	14973	X	13762	-0-	-1211	-0-	719	1	13043	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	102	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1620	-0-	-519	-0-	65	1	1555	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1383	-0-	-549	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	158	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	98	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	62	1	1349	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
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	131	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	97	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	182	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	226	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3927	-0-	927	927	195	1	3732	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4502	-0-	1402	2329	235	1	4267	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
12	4526	X	3531	-0-	-995	-0-	273	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3569	-0-	-957	-0-	265	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	264	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	355	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	210	1	4023	2	N	-0-					-0-
*05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	215	1	3900	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	415	1	10569	2	N	-0-					1
01	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	480	1	11531	2	N	-0-					1
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	296	1	7121	2	N	-0-					1
03	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	421	1	10081	2	N	-0-					1
04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	396	1	9527	2	N	-0-					1
*05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	341	1	7466	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-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 #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-					-0-
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	17	1	415	2	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	23	1	549	2	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	28	1	671	2	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	28	1	680	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	30	1	647	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1173	1	13996	2	N	-0-			1
01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	1204	1	15008	2	N	-0-			1
02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	1158	1	13464	2	N	-0-			1
03	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	1319	1	14985	2	N	-0-			1
04	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	700	1	13399	2	N	-0-			1
*05	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	668	1	12102	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

12	961	N	26	-0-	-935	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-			-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

12	992	N	820	-0-	-172	-0-	63	1	757	2	N	-0-			-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	44	1	548	2	N	-0-			-0-
02	812	N	538	-0-	-274	-0-	43	1	495	2	N	-0-			-0-
03	806	N	300	-0-	-506	-0-	24	1	276	2	N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-			-0-
*05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	65	1	1656	2	N	-0-			-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	66	1	1596	2	N	-0-			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	71	1	1714	2	N	-0-			-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	-0-			-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	65	1	1562	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	57	1	1250	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	506	1	6038	2	N	-0-					-0-
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	503	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	461	1	5359	2	N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	551	1	6254	2	N	-0-					-0-
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	239	1	4580	2	N	-0-					-0-
*05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	354	1	6419	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	546	1	13898	2	N	-0-					1
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	558	1	13405	2	N	-0-					1
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	509	1	12230	2	N	-0-					1
03	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	567	1	13575	2	N	-0-					1
04	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	532	1	12786	2	N	-0-					1
*05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	590	1	12916	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	291	1	7403	2	N	-0-					-0-
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	303	1	7284	2	N	-0-					-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	268	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	310	1	7431	2	N	-0-					-0-
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	290	1	6981	2	N	-0-					-0-
*05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	236	1	5172	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
12	9083	X	8201	-0-	-882	-0-	310	1	7891	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7855	-0-	-1228	-0-	314	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7355	-0-	-37	-0-	294	1	7061	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7259	-0-	-956	-0-	291	1	6968	2	N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	321	1	7717	2	N	-0-					-0-
*05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	364	1	7966	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	271	1	6907	2	N	-0-			-0-
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	284	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	232	1	5582	2	N	-0-			-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	268	1	6423	2	N	-0-			-0-
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	247	1	5931	2	N	-0-			-0-
*05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	295	1	6456	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

12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	74	1	1893	2	N	-0-			-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	90	1	2154	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1314	-0-	-366	-0-	52	1	1262	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1286	-0-	-574	-0-	52	1	1234	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	52	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	911	-0-	-546	-0-	40	1	871	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	782	-0-	-303	-0-	31	1	751	2	N	-0-			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	22	1	524	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5014	-0-	1914	1914	201	1	4813	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	5395	-0-	2395	4309	215	1	5180	2	N	-0-			-0-
*05	3100	N	2471	-0-	-629	3680	108	1	2363	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

12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	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

12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	35	1	880	2	N	-0-			-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	-0-			-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	32	1	765	2	N	-0-			-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	37	1	891	2	N	-0-			-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-			-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-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 #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	13	1	333	2	N	-0-			-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	12	1	290	2	N	-0-			-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	12	1	299	2	N	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	12	1	284	2	N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	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
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	190	1	4838	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	315	1	7559	2	N	-0-			-0-
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	270	1	6486	2	N	-0-			-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	229	1	5496	2	N	-0-			-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	223	1	5353	2	N	-0-			-0-
*05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	256	1	5597	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	998	-0-	-335	-0-	38	1	960	2	N	-0-			-0-
01	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	42	1	1012	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	40	1	951	2	N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	976	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	38	1	925	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	43	1	932	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-			-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	5592	-0-	2792	2792	223	1	5369	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3195	-0-	95	2887	128	1	3067	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2535	-0-	-465	2422	101	1	2434	2	N	-0-			-0-
*05	5366	X	2944	-0-	-2422	-0-	129	1	2815	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	524	1	13340	2	N	-0-			1
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	314	1	7547	2	N	-0-			1
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	407	1	9794	2	N	-0-			1
03	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	400	1	9593	2	N	-0-			1
04	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	544	1	13078	2	N	-0-			1
*05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	277	1	6068	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	41	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	56	1	1336	2	N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	2	N	-0-			-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	2	N	-0-			-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	25	1	633	2	N	-0-			-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	24	1	583	2	N	-0-			-0-
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	18	1	424	2	N	-0-			-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	21	1	502	2	N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	N	-0-			-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	51	1	1300	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	54	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	50	1	1209	2	N	-0-			-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	55	1	1311	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	51	1	1226	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	57	1	1239	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4976	-0-	-356	-0-	188	1	4788	2	N	-0-			-0-
01	5332	X	4986	-0-	-346	-0-	199	1	4787	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	4606	-0-	-126	-0-	184	1	4422	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	200	1	4787	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	194	1	4655	2	N	-0-			-0-
05	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	211	1	4613	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	343	1	8728	2	N	-0-			-0-
01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	296	1	7117	2	N	-0-			-0-
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	254	1	6115	2	N	-0-			-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	328	1	7868	2	N	-0-			-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	377	1	9058	2	N	-0-			-0-
*05	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	356	1	7809	2	N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	78	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	782	-0-	-303	-0-	58	1	724	2	N	-0-					-0-
02	952	N	818	-0-	-134	-0-	65	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	73	1	830	2	N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	44	1	847	2	N	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

12	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	644	N	443	-0-	-201	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

12	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					60
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					60
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	3			Y	-0-					60
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					60
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					60
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					60

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	644	N	509	-0-	-135	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			Y	-0-					60
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					60
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	3			Y	-0-					60
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					60
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					60
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					8
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					8
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					8
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					8
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					8
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1754	-0-	-478	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1681	-0-	-167	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

12	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	443	-0-	-621	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	3			N	-0-					19
01	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			N	-0-					19
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					19
03	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	3			N	-0-					19
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	3			N	-0-					19
*05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
01	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
04	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17394	3			N	-0-					-0-
*05	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	16929	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	5456	X	3468	-0-	-1988	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3604	-0-	-686	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3907	-0-	-1208	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					14
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					14
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					14
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					14
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					14
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1954	-0-	-6	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

12	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					20
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-					20
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					20
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					20
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					20

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					14
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					14
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					14
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					14
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					14
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1660	-0-	-572	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
*05	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1133	-0-	-1387	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
*05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	60	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	53	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	41	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	48	1	274	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
12	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	244	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	225	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1045	-0-	-159	-0-	190	1	855	2	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	216	1	1017	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	204	1	1226	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	212	1	1209	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	527	1	1974	2	Y	15					132
							17	9									
01	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	499	1	2036	2	Y	18					150
							20	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	408	1	1839	2	Y	17					167
							19	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	436	1	2051	2	Y	11					178
							12	9									
04	3000	N	3238	-0-	238	238	457	1	2751	2	Y	27					205
							30	9									
*05	3100	N	3145	-0-	45	283	466	1	2662	2	Y	15	189	1	1	8	30
							17	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
01	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
03	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13260	3			N	-0-					-0-
04	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	14076	3			N	-0-					-0-
*05	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	3			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

12	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	504	N	390	-0-	-114	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8277	#	2481	-0-	-5796	-0-	868	1	1557	3	Y	51	87	1					211
							56	9											
01	8277	#	4442	-0-	-3835	-0-	667	1	3713	3	Y	56	92	1					175
							62	9											
02	7028	#	4119	-0-	-2909	-0-	922	1	3138	3	Y	54	86	1					143
							59	9											
03	5301	#	2788	-0-	-2513	-0-	141	1	2588	3	Y	54	85	1					112
							59	9											
04	5130	#	865	-0-	-4265	-0-	821	3	44	9	Y	40	128	1					24
05	4557	#	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	86	89	1					21

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					2
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	266	2	41	9	Y	37	23	1			16
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					16
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					16
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					16
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	256	2	3	9	Y	3	10	1			9

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

12	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	3964	2			Y	-0-					21
01	4123	X	3239	-0-	-884	-0-	3037	2	202	9	Y	184	115	1			90
02	3360	X	720	-0-	-2640	-0-	47	1	673	2	Y	-0-					90
03	3720	X	646	-0-	-3074	-0-	646	2			Y	-0-					90
04	3600	X	609	-0-	-2991	-0-	609	2			Y	-0-					90
05	3720	X	664	-0-	-3056	-0-	664	2			Y	-0-	87	1			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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2130	-0-	-660	-0-	2130	2			Y	-0-					29
01	2480	N	1975	-0-	-505	-0-	1954	2	21	9	Y	19	12	1			36
02	2240	N	2228	-0-	-12	-0-	146	1	2082	2	Y	-0-					36
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					36
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					36
*05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2953	2	55	9	Y	50	86	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, 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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

12	5146	X	4753	-0-	-393	-0-	37	1	4716	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4514	-0-	-632	-0-	54	1	4460	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3882	-0-	-766	-0-	35	1	3847	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	2946	-0-	-2200	-0-	32	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	24	1	4447	2	Y	-0-					-0-
*05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	40	1	4778	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		824	-0-	824	824	32	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		607	-0-	607	1431	24	1	583	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	804	-0-	-498	-0-	42	1	759	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1116	N	690	-0-	-426	-0-	37	1	651	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	47	1	858	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	66	1	1613	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

12	13702	X	6248	-0-	-7454	-0-	328	1	5920	2	Y	-0-					-0-
01	13702	X	12973	-0-	-729	-0-	702	1	12271	2	Y	-0-					-0-
02	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	678	1	12415	2	Y	-0-					-0-
03	12865	X	12467	-0-	-398	-0-	620	1	11847	2	Y	-0-					-0-
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	526	1	13002	2	Y	-0-					-0-
05	14446	X	11997	-0-	-2449	-0-	475	1	11522	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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 #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1051	-0-	-623	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	481	-0-	-1038	-0-	15	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	68	1	1877	2	Y	-0-			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	57	1	1512	2	Y	-0-			-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	68	1	1810	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	938	-0-	-1201	-0-	41	1	897	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

12	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	276	1	4986	2	Y	-0-			-0-
01	5549	X	5005	-0-	-544	-0-	271	1	4734	2	Y	-0-			-0-
02	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	200	1	3664	2	Y	-0-			-0-
03	5580	X	5533	-0-	-47	-0-	275	1	5258	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	5232	-0-	-168	-0-	204	1	5028	2	Y	-0-			-0-
*05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	229	1	5563	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	46	1	1811	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	52	1	1674	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	53	1	1464	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	55	1	1458	2	Y	-0-			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	2	Y	-0-			-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	70	1	1540	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	817	-0-	-361	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	972	-0-	-113	-0-	53	1	919	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	800	-0-	-124	-0-	41	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5172	-0-	2172	2172	201	1	4971	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5007	-0-	1907	4079	198	1	4809	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

12	3007	X	328	-0-	-2679	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1424	-0-	-1242	-0-	43	1	1381	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1500	-0-	-656	-0-	52	1	1448	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	56	-0-	-1959	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

12	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	4032	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3191	-0-	-1549	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	3264	-0-	-1634	-0-	3264	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
12	6510	X	6054	-0-	-456	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4219	-0-	-2291	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5090	-0-	-955	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4150	-0-	-1700	-0-	1	1	4136	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	6045	X	4363	-0-	-1682	-0-	19	1	4333	2	Y	10	10	1			1
							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
12	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	53	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	917	-0-	-230	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	38	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	883	-0-	-264	-0-	35	1	848	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
12	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	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
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	192	1	7416	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
01	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	243	1	7426	2	Y	32	33	1			1
							35	9									
02	7420	X	7120	-0-	-300	-0-	256	1	6835	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
03	8215	X	6349	-0-	-1866	-0-	233	1	6088	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
04	7950	X	7172	-0-	-778	-0-	258	1	6907	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	7874	X	7730	-0-	-144	-0-	334	1	7393	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1508	-0-	-166	-0-	38	1	1470	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1243	-0-	-462	-0-	38	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1191	-0-	-377	-0-	42	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	932	-0-	-587	-0-	34	1	898	2	Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	53	1	1167	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

12	4743	X	4407	-0-	-336	-0-	231	1	4176	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4198	-0-	-545	-0-	227	1	3971	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4007	-0-	-277	-0-	208	1	3799	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4286	-0-	-457	-0-	213	1	4073	2	Y	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	179	1	4425	2	Y	-0-					-0-
*05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	183	1	4449	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

12	4154	X	3473	-0-	-681	-0-	182	1	3291	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	213	1	3725	2	Y	-0-					-0-
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	211	1	3865	2	Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	190	1	3622	2	Y	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	176	1	4351	2	Y	-0-					-0-
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	171	1	4146	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3224	X	2050	-0-	-1174	-0-	108	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	135	1	2362	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2278	-0-	-354	-0-	118	1	2160	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2270	-0-	-644	-0-	113	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	111	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2296	-0-	-215	-0-	91	1	2205	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	552	1	9958	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	568	1	9924	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	498	1	9116	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	475	1	9079	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	411	1	10138	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*05	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	410	1	9940	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4371 X	3800	-0-	-571	-0-	199 11	1 9	3590	2	Y	10	10	1			1
01	4371 X	3653	-0-	-718	-0-	197 10	1 9	3446	2	Y	9	10	1			-0-
02	3696 X	2697	-0-	-999	-0-	139 8	1 9	2550	2	Y	7	6	1			1
03	4061 X	3170	-0-	-891	-0-	157 9	1 9	3004	2	Y	8	8	1			1
04	3930 X	3469	-0-	-461	-0-	135 11	1 9	3323	2	Y	10	10	1			1
05	3813 X	3556	-0-	-257	-0-	140 7	1 9	3409	2	Y	6	6	1			1

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	16959	-0-	16959	17492	224	1	8768	2	N	7243	7198	1			431
							7967	9									
01	14B2	EXT	13079	-0-	13079	30571	221	1	7062	2	N	5269	5207	1			493
							5796	9									
02	14B2	EXT	6479	-0-	6479	37050	126	1	3475	2	N	2616	2576	1			533
							2878	9									
03	14B2	EXT	3391	-0-	3391	40441	67	1	1776	2	N	1407	1600	1			340
							1548	9									
04	14B2	EXT	422	-0-	422	40863	4	1	120	2	N	271	355	1			256
							298	9									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40863					N	-0-	168	1			88

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	126	1	9209	2	Y	350	363	1			27
							385	9									
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9006	2	393	9	Y	357	369	1			15
02	7700	X	1430	-0-	-6270	-0-	1375	2	55	9	Y	50	61	1			4
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE 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
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1112	2	77	9	Y	70	76	1			5
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1052	2	69	9	Y	63	65	1			3
02	1260	N	953	-0-	-307	-0-	924	2	29	9	Y	26	27	1			2
03	1178	N	846	-0-	-332	-0-	818	2	28	9	Y	25	25	1			2
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1132	2	44	9	Y	40	38	1			4
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1577	2	53	9	Y	48	47	1			5

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

12	6448	#	4935	-0-	-1513	-0-	70 166	1 9	4699	2	Y	151	140	1			12
01	6554	R	6554	-0-	-0-	-0-	6280	2	274	9	Y	249	250	1			11
02	4886	R	4886	-0-	-0-	-0-	4676	2	210	9	Y	191	186	1			16
03	4929	#	3544	-0-	-1385	-0-	3386	2	158	9	Y	144	148	1			12
04	6330	#	5565	-0-	-765	-0-	5463	2	102	9	Y	93	96	1			9
05	6541	#	5096	-0-	-1445	-0-	5017	2	79	9	Y	72	74	1			7

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	738	-0-	-626 B	-0-	43	1	685	2	N	9	9	1			1
							10	9									
01	1364	X	742	-0-	-622 B	-0-	76	1	657	2	N	8	9	1			-0-
							9	9									
02	784	X	640	-0-	-144 B	-0-	62	1	570	2	N	7	6	1			1
							8	9									
03	806	X	562	-0-	-244 B	-0-	35	1	520	2	N	6	6	1			1
							7	9									
04	780	X	378	-0-	-402 B	-0-	9	1	365	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
05	744	X	151	-0-	-593 B	-0-	8	1	141	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	598	2	235	9	N	214	183	1			227
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	569	2	244	9	N	222	182	1			267
02	756	N	591	-0-	-165	-0-	409	2	182	9	N	165	185	1			247
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	586	2	297	9	N	270	361	1			156
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	518	2	234	9	N	213	181	1			188
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	534	2	265	9	N	241	182	1			247

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
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1953	N	1370	-0-	-583	-0-	1325	2	45	9	N	41					64
01	1922	N	1232	-0-	-690	-0-	1201	2	31	9	N	28					92
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2089	2	46	9	N	42					134
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2232	2	36	9	N	33					167
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1972	2	36	9	N	33	169	1			31
05	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2066	2	15	9	N	14					45

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	366	-0-	-254	-0-	360	2	6	9	N	5					142
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	349	2	3	9	N	3					145
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	2	13	9	N	12					157
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					157
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					157
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					259
05	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					165
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	-0-					1
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	9	1	737	2	Y	-0-					1
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	15	15	1			1
						17	9									
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1343	2	41	9	Y	37	38	1			-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	27	1	1080	2	Y	25	23	1			2
						28	9									
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	2	Y	8	8	1			2
						9	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

12	899 N	212	-0-	-687	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					6
01	837 N	13	-0-	-824	-0-	13	2			Y	-0-					6
02	784 N	7	-0-	-777	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	1			6
03	217 N	28	-0-	-189	-0-	26	2	2	9	Y	2	2	1			6
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	933	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
*05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	2	Y	2	2	1			6
						2	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	23	1	311	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
01	589	N	522	-0-	-67	-0-	6	1	504	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					3
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					3
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	14	1	538	2	Y	-0-					3
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	2	Y	-0-					3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	73	1	986	2	Y	-0-					5
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	12	1	974	2	Y	-0-	1	1			4
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	52	1	850	2	Y	33	31	1			6
							36	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1119	2	81	9	Y	74	80	1			-0-
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	2	Y	51	47	1			4
							56	9									
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24	1	975	2	Y	17	16	1			5
							19	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	77	1	1031	2	Y	45	40	1			41
							50	9									
01	992	N	872	-0-	-120	-0-	10	1	819	2	Y	39	45	1			35
							43	9									
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	856	2	Y	4	4	1			35
							4	9									
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1124	2	10	9	Y	9	44	1			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	28	1	1120	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	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

12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	206	1	2766	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	33	1	2683	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	138	1	2264	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2845	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	70	1	2764	2	Y	33	30	1			3
							36	9									
05	2387	N	897	-0-	-1490	-0-	21	1	867	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	463	-0-	-126	-0-	32	1	431	2	Y	-0-					2
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	6	1	502	2	Y	-0-					2
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	534	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	781	2	76	9	Y	69	72	1			-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	824	2	Y	47	43	1			4
							52	9									
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	771	2	Y	16	16	1			4
							18	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	306	-0-	-4437	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					24
01	4557	X	130	-0-	-4427	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					24
02	4088	X	115	-0-	-3973	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					24
03	2573	X	82	-0-	-2491	-0-	82	2			Y	-0-					24
*04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	37	1	1444	2	Y	-0-					24
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	69	1	2856	2	Y	1	1	1			24
							1	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

12	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	698	1	9382	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	95	1	7701	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	8428	X	5992	-0-	-2436	-0-	344	1	5644	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	10075	X	6897	-0-	-3178	-0-	6887	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	8730	X	4168	-0-	-4562	-0-	103	1	4059	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*05	9021	X	3802	-0-	-5219	-0-	90	1	3710	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					3
05	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					3
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	Y	-0-					3
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					3
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					3
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					3
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	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
12	1085	N	95	-0-	-990	-0-	4	1	58	2	Y	30	27	1			4
							33	9									
01	930	N	43	-0-	-887	-0-	14	2	29	9	Y	26	30	1			-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	6	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9	10	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		17183	-0-	17183	17183	424	1	16759	2	Y	-0-					2
05	T. A.		39044	-0-	39044	56227	918	1	37798	2	Y	298	290	1			10
							328	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	141	1	1899	2	Y	59	53	1			7
							65	9									
01	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	25	1	2011	2	Y	52	59	1			-0-
							57	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	109	1	1785	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2192	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	51	1	2002	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	46	1	1907	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					2
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					2
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					2
03	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			Y	-0-					2
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					2
*05	3100	N	17647	-0-	14547	14547	414	1	17060	2	Y	157	153	1			6
							173	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	546	-0-	546	546	7	1	539	2	Y	-0-					1
02	569	X	23	-0-	-546	-0-	1	1	18	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	540	N	135	-0-	-405	-0-	3	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					2
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					2
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	241	2	21	9	Y	19	21	1			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	189	1	2538	2	Y	31	27	1			6
							34	9									
01	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	32	1	2598	2	Y	26	30	1			2
							29	9									
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	138	1	2272	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2836	2	65	9	Y	59	62	1			-0-
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	66	1	2595	2	Y	40	37	1			3
							44	9									
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	63	1	2583	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		280	-0-	280	280	3	1	277	2	Y	-0-					4
02	T. A.		281	-0-	281	561	16	1	261	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	1000	X	439	-0-	-561	-0-	429	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	6	1	248	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	4	1	162	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	156	1	2095	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	32	1	2586	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	140	1	2302	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2736	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	2550	N	2484	-0-	-66	-0-	61	1	2410	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	60	1	2451	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2177	-0-	-768	-0-	151	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1217	-0-	-1635	-0-	15	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1176	-0-	-1400	-0-	67	1	1099	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2821	X	2282	-0-	-539	-0-	2258	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	50	1	1968	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1116	N	856	-0-	-260	-0-	20	1	830	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	248	1	1744	2	N	189	186	1	110							
							208	9														
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	248	1	1667	2	N	171	184	1	97							
							188	9														
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	224	1	1651	2	N	168	183	1	82							
							185	9														
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	232	1	1531	2	N	183	173	1	92							
							201	9														
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	224	1	1490	2	N	183	183	1	92							
							201	9														
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	248	1	1659	2	N	175	182	1	85							
							193	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	248 179	1 9	576	2	N	163	181	1			30
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	248 187	1 9	555	2	N	170	173	1			27
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	224 210	1 9	571	2	N	191	186	1			32
03	992	N	923	-0-	-69	-0-	232 190	1 9	501	2	N	173	167	1			38
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	224 179	1 9	493	2	N	163	153	1			48
05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	248 172	1 9	508	2	N	156	167	1			37

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	363	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	279	-0-	-93	-0-	175	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	373	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	760	1	541	2	Y	-0-					-0-
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	519	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	653 17	1 9	480	2	N	15	29	1			84
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	762 19	1 9	453	2	N	17					101
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	429 32	1 9	564	2	N	29	56	1			74
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	819 22	1 9	583	2	N	20					94
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1024 30	1 9	657	2	N	27	27	1			94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	159	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	373	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	136	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	183	1	130	2	Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	203	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1033	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	819	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	929	1	1222	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	86	1	63	2	Y	84	163	1			528
							92	9									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	165	1	98	2	Y	93					621
							102	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	205	1	270	2	Y	163	320	1			464
							179	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	532	1	379	2	Y	114					578
							125	9									
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	475	1	305	2	Y	150	153	1			575
							165	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					575

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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

12	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	214	1	2722	2	N	7					9
							8	9									
01	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	230	1	2852	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	215	1	2564	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	227	1	2705	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	244	1	2892	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	265	1	2886	2	N	7	6	1			5
							8	9									

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

12	186	N	178	-0-	-8	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	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

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
02	196	N	28	-0-	-168	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	89	1	1141	2	N	7					9
							8	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	89	1	1101	2	N	10	13	1			6
							11	9									
02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	69	1	820	2	N	7	7	1			6
							8	9									
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	82	1	974	2	N	10	13	1			3
							11	9									
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	78	1	930	2	N	7	6	1			4
							8	9									
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	N	7	6	1			5
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

12	DLQ G-10		184	-0-	184	1026	184	2			Y	-0-					-0-
01	1577	N	551	-0-	-1026	-0-	2	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	Y	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

12	DLQ G-10		84	-0-	84	1637	5	1	79	2	Y	-0-					50
01	2567	N	930	-0-	-1637	-0-	14	1	916	2	Y	-0-					50
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	12	1	837	2	Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
*04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	-0-					-0-
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	82	1	3001	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	190	-0-	190	190	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
*05	307	X	117	-0-	-190	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	341	N	163	-0-	-178	-0-	28	1	135	2	N	-0-	112	1			-0-
01	465	N	214	-0-	-251	-0-	34	1	180	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	46	1	321	2	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	411	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	403	N	273	-0-	-130	-0-	42	1	228	2	N	3	2	8			1
							3	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

12	2604	X	494	-0-	-2110	-0-	25	1	469	2	N	-0-					83
01	2697	X	1403	-0-	-1294	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					83
02	2800	N	3106	-0-	306	306	101	1	3005	2	N	-0-					83
03	795	N	489	-0-	-306	-0-	22	1	467	2	N	-0-	64	1			19
*04	3000	N	3346	-0-	346	346	53	1	3284	2	N	8					27
							9	9									
*05	4004	X	3658	-0-	-346	-0-	93	1	3544	2	N	19					46
							21	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

12	DLQ G-10		654	-0-	654	2831	654	2			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4226	1395	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		1143	-0-	1143	5369	1143	2			Y	-0-					14
*03	6465	X	1096	-0-	-5369	-0-	1096	2			Y	-0-					14
*04	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					14
05	1395	X	964	-0-	-431	-0-	964	2			Y	-0-					14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

12	2100	N	1052	-0-	-1048	1708	335	1	717	2	Y	-0-					32
01	2693	N	985	-0-	-1708	-0-	322	1	662	2	Y	1					33
							1	9									
02	1260	N	715	-0-	-545	-0-	246	1	466	2	Y	3					36
							3	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	409	1	972	2	Y	-0-					36
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	373	1	1009	2	Y	-0-					36
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	354	1	1008	2	Y	1					37
							1	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	513	1	1099	2	Y	-0-					46
01	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	526	1	1082	2	Y	2					48
							2	9									
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	520	1	986	2	Y	8					56
							9	9									
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	439	1	1044	2	Y	-0-					56
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	448	1	1210	2	Y	-0-					56
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	494	1	1407	2	Y	2					58
							2	9									

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

12	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	359	1	923	2	N	-0-					1
01	775	N	369	-0-	-406	-0-	123	1	246	2	N	-0-					1
02	532	N	237	-0-	-295	-0-	83	1	154	2	N	-0-					1
03	1271	N	851	-0-	-420	-0-	307	1	544	2	N	-0-					1
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	65	1	118	2	N	-0-					1
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	190	1	885	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

12	4185	X	4180	-0-	-5	-0-	1170	1	3010	2	N	-0-					13
01	4061	X	3635	-0-	-426	-0-	1212	1	2423	2	N	-0-					13
02	3640	X	2827	-0-	-813	-0-	988	1	1839	2	N	-0-					13
03	4185	X	2746	-0-	-1439	-0-	989	1	1757	2	N	-0-					13
04	4050	X	933	-0-	-3117	-0-	330	1	603	2	N	-0-					13
05	4185	X	2439	-0-	-1746	-0-	431	1	2008	2	N	-0-					13

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-					5
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	468	1	935	2	N	-0-					5
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	412	1	767	2	N	-0-					5
03	1302	X	1246	-0-	-56	-0-	449	1	797	2	N	-0-					5
04	1350	N	803	-0-	-547	-0-	284	1	519	2	N	-0-					5
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, 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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	137	1	1406	2	N	-0-					-0-
							469	3									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	135	1	1755	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	124	1	1153	2	N	-0-					-0-
							491	3									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1336	2	N	-0-					-0-
							470	3									
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	129	1	1274	2	N	-0-					-0-
							461	3									
*05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-					-0-
							366	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

12	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	108	1	1110	2	N	1					30
							371	3	1	9							
01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	111	1	1434	2	N	-0-					30
							55	3									
02	1456	N	1425	-0-	-31	-0-	100	1	929	2	N	-0-					30
							396	3									
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	107	1	1081	2	N	-0-					30
							381	3									
04	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	105	1	1038	2	N	-0-					30
							376	3									
05	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	90	1	1157	2	N	-0-					30
							305	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	2	1	9	N	1					1
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	1	1			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	2					2
							4	3	2	9							
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4761	-0-	-230	-0-	325	1	3326	2	N	-0-					120
							1110	3									
01	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	326	1	4210	2	N	-0-					120
							162	3									
*02	4368	X	4255	-0-	-113	-0-	290	1	2696	2	N	111	111	1			120
							1147	3	122	9							
*03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	329	1	3313	2	N	-0-	107	1			13
							1166	3									
*04	4620	X	4617	-0-	-3	-0-	320	1	3154	2	N	-0-					13
							1143	3									
05	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	276	1	3568	2	N	3					16
							942	3	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
							38	3									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
							27	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	129 6	1 9	914	2	N	5					232
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	129 4	1 9	869	2	N	4					236
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	132 6	1 9	925	2	N	5					241
03	1054	N	883	-0-	-171	-0-	103 7	1 9	773	2	N	6					247
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	137 8	1 9	907	2	N	7					254
05	1178	N	628	-0-	-550	-0-	141 2	1 9	485	2	N	2					256

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	661	1	4684	2	Y	-0-					143
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	659	1	4434	2	Y	-0-					143
02	4340	X	2574	-0-	-1766	-0-	321	1	2253	2	Y	-0-					143
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	887	1	6645	2	Y	-0-					143
04	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	607	1	4018	2	Y	-0-					143
05	4805	X	2813	-0-	-1992	-0-	635	1	2178	2	Y	-0-					143

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

12	7378	X	5997	-0-	-1381	-0-	739 26	1 9	5232	2	N	24					53
01	7378	X	6344	-0-	-1034	-0-	817 29	1 9	5498	2	N	26					79
02	6664	X	5509	-0-	-1155	-0-	684 25	1 9	4800	2	N	23					102
03	7378	X	5438	-0-	-1940	-0-	638 25	1 9	4775	2	N	23					125
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	830 24	1 9	5502	2	N	22					147
05	6355	X	4439	-0-	-1916	-0-	996 29	1 9	3414	2	N	26					173

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	1	26	2	N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11507 PERF.11176 - 11290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/15/2019

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
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	507	1	693	2	N	22					174
							24	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	403	1	582	2	N	6					180
							7	9									
02	1148	N	576	-0-	-572	-0-	321	1	249	2	N	5					185
							6	9									
03	1209	N	791	-0-	-418	-0-	357	1	424	2	N	9	166	1			28
							10	9									
04	960	N	618	-0-	-342	-0-	308	1	310	2	N	-0-					28
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	319	1	227	2	N	4					32
							4	9									

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
12	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	66	1	4047	2	N	11					188
							12	9									
01	4216	X	4119	-0-	-97	-0-	71	1	4012	2	N	33					221
							36	9									
02	3724	X	3522	-0-	-202	-0-	59	1	3452	2	N	10					231
							11	9									
03	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	62	1	3610	2	N	5					236
							6	9									
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	69	1	4174	2	N	41					277
							45	9									
05	4123	X	2323	-0-	-1800	-0-	41	1	2272	2	N	9					286
							10	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	28	1	171	3	Y	2					3
							2	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	234	3	Y	1					4
							1	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	219	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	32	1	167	3	Y	-0-					1

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	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
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	726	3	Y	7					26
							8	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	145	1	896	3	Y	3					29
							3	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	113	1	710	3	Y	7					36
							8	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	133	1	846	3	Y	4					40
							4	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	151	1	873	3	Y	1	37	1			4
							1	9									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	159	1	807	3	Y	2					6
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	2	Y	-0-					13
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	2	Y	-0-					13
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	Y	-0-					13
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	Y	-0-					13
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 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

12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	502	1	3100	3	Y	31					97
							34	9									
01	3100	N	3233	-0-	133	133	447	1	2774	3	Y	11					108
							12	9									
02	2800	N	3092	-0-	292	425	420	1	2649	3	Y	21					129
							23	9									
03	3634	X	3209	-0-	-425	-0-	434	1	2760	3	Y	14					143
							15	9									
04	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	380	1	2221	3	Y	2	132	1			13
							2	9									
05	3038	X	2624	-0-	-414	-0-	427	1	2194	3	Y	3					16
							3	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
12	3998	X	3474	-0-	-524	-0-	178	1	608	2	Y	-0-					-0-
							2688	3									
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	165	1	2585	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
02	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1283	3									
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	102	2	Y	5	2	1			3
							1135	3	6	9							
04	3270	X	2541	-0-	-729	-0-	120	1	2413	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
05	3379	X	2581	-0-	-798	-0-	132	1	2447	3	Y	2					5
							2	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
*05	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

12	2542	X	2139	-0-	-403	B	-0-	2139	2			N	-0-					39
01	2542	X	1604	-0-	-938	B	-0-	1604	2			N	-0-					39
02	1988	X	1988	-0-	-0-	B	-0-	1965	2	23	9	N	21					60
03	2139	X	2094	-0-	-45	B	-0-	2066	2	28	9	N	25					85
04	2070	X	2056	-0-	-14	B	-0-	2034	2	22	9	N	20					105
*05	2201	X	2136	-0-	-65	B	-0-	2114	2	22	9	N	20					125

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

12	9486	X	9010	-0-	-476	B	-0-	8960	2	50	9	N	45	72	1			62
01	9486	X	8121	-0-	-1365	B	-0-	8080	2	41	9	N	37					99
02	9268	X	9268	-0-	-0-	B	-0-	9217	2	51	9	N	46					145
03	10667	X	10667	-0-	-0-	B	-0-	10557	2	110	9	N	100	188	1			57
04	10929	X	10929	-0-	-0-	B	-0-	10863	2	66	9	N	60					117
*05	11527	X	11527	-0-	-0-	B	-0-	11483	2	44	9	N	40					157

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2275	-0-	-174 B	-0-	2273	2	2	9	N	2					193
01	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4636	2			N	-0-					193
02	3892	X	1567	-0-	-2325 B	-0-	1567	2			N	-0-					193
03	4309	X	1304	-0-	-3005 B	-0-	1304	2			N	-0-					193
04	4170	X	1304	-0-	-2866 B	-0-	1304	2			N	-0-					193
*05	4309	X	1231	-0-	-3078 B	-0-	1231	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
12	6448	X	4527	-0-	-1921 B	-0-	4449	2	78	9	N	71	189	1			-0-
01	6262	X	3693	-0-	-2569 B	-0-	3665	2	28	9	N	25					25
02	5292	X	4599	-0-	-693 B	-0-	4544	2	55	9	N	50					75
03	5859	X	4225	-0-	-1634 B	-0-	4189	2	36	9	N	33					108
04	4950	X	3367	-0-	-1583 B	-0-	3337	2	30	9	N	27					135
*05	5084	X	3818	-0-	-1266 B	-0-	3785	2	33	9	N	30					165

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
12	8711	X	6808	-0-	-1903 B	-0-	6767	2	41	9	N	37	114	1			20
01	8711	X	-0-	-0-	-8711 B	-0-					N	20					40
02	7420	X	6824	-0-	-596 B	-0-	6804	2	20	9	N	18					58
03	8900	X	8900	-0-	-0- B	-0-	8875	2	25	9	N	23					81
04	8815	X	8815	-0-	-0- B	-0-	8790	2	25	9	N	23					104
*05	10389	X	10389	-0-	-0- B	-0-	10369	2	20	9	N	18					122

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
01	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					69
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
03	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					69
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
*05	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
12	7068	X	5879	-0-	-1189 B	-0-	5879	2			N	-0-					26
01	8432	X	5989	-0-	-2443 B	-0-	5989	2			N	-0-					26
02	7616	X	2609	-0-	-5007 B	-0-	2609	2			N	-0-					26
03	8432	X	1598	-0-	-6834 B	-0-	1598	2			N	-0-					26
04	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	7250	2			N	-0-					26
*05	8953	X	8953	-0-	-0- B	-0-	8953	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					38
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	114	2	1	9	N	1					39
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					40
03	341	N	227	-0-	-114	-0-	226	2	1	9	N	1					41
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					42
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1					43

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF. 14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF. 14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	2	17	9	Y	15	14	1			5
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	Y	16	14	1			7
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1869	2	10	9	Y	9					16
03	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	171	1	1736	3	Y	13	14	1			15
							14	9									
04	2010	N	1991	-0-	-19	-0-	183	1	1769	3	Y	35	23	1			27
							39	9									
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	213	1	2068	3	Y	69	40	1			56
							76	9									

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4255	2	37	9	Y	34	31	1			56
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4013	2	39	9	Y	35	31	1			60
02	4004	X	3538	-0-	-466	-0-	3515	2	23	9	Y	21					81
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	417	1	4242	3	Y	31	31	1			81
							34	9									
04	4140	X	4069	-0-	-71	-0-	375	1	3618	2	Y	69	69	1			81
							76	9									
*05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	456	1	4432	3	Y	121	85	1			117
							133	9									

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

12	18724	X	271	-0-	-18453	-0-	109	2	162	9	Y	147	135	1			220
01	18724	X	170	-0-	-18554	-0-	2	2	168	9	Y	153	135	1			238
02	16940	X	99	-0-	-16841	-0-	3	2	96	9	Y	87					325
03	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	133	1			192
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	88	1			104
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	44	1			60

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	118	1	629	3	N	-0-					63
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	154	1	779	3	N	-0-					63
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	171	1	995	3	N	-0-					63
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	265	1	1704	3	N	-0-					63
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	193	1	1011	3	N	-0-					63
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	240	1	1551	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25 206	1 9	230	2	Y	187	171	1			16
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					16
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					16
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			Y	-0-					16
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					16
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					16

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					8
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					8
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					8
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					8
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					8

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	868	N	201	-0-	-667	-0-	20	1	181	2	Y	-0-	115	1			5
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-	5	7			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
*05	1299	N	687	-0-	-612	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	615	2	Y	328	271	1			57
							361	9									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					57
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	259	2			Y	-0-					57
03	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	2			Y	-0-					57
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					57
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					57

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10222 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	316	147	1			169
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					169
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					169
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					169
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					169
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16 74	1 9	146	2	Y	67	54	1			13
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					13
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					13
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					13
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					13

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	129	1	1193	2	Y	180	160	1			20
							198	9									
01	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			Y	-0-					20
02	1512	N	875	-0-	-637	-0-	875	2			Y	-0-					20
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					20
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					20
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					20

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

*12	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	28	1	260	2	Y	182	173	1		9
								200	9								
01	434	N	189	-0-	-245	B	-0-	189	2			Y	-0-				9
02	280	N	168	-0-	-112	B	-0-	168	2			Y	-0-				9
03	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	2			Y	-0-				9
04	925	N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			Y	-0-				9
*05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			Y	-0-				9

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

*12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	54	54	1		-0-
01	7	R	7	-0-	-0-		-0-	7	2			Y	-0-				-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-				-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2		-0-					Y	-0-				-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7		-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

*12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	140	125	1		15
01	234	N	234	-0-	-0-		-0-	234	2			Y	-0-				15
02	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			Y	-0-				15
03	80	N	80	-0-	-0-		-0-	80	2			Y	-0-				15
04	240	N	-0-	-0-	-240		-0-					Y	-0-				15
05	93	N	73	-0-	-20		-0-	73	2			Y	-0-				15

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	115	1	1069	2	Y	99	67	1			32
							109	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					32
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					32
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					32
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			Y	-0-					32

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

*12	13113	X	12005	-0-	-1108	-0-	1149	1	10633	2	Y	203	188	1			15
							223	9									
01	13113	X	6879	-0-	-6234	-0-	6879	2			Y	-0-					15
02	11116	X	6469	-0-	-4647	-0-	6469	2			Y	-0-					15
03	12307	X	11324	-0-	-983	-0-	11324	2			Y	-0-					15
04	11910	X	9400	-0-	-2510	-0-	9400	2			Y	-0-					15
05	11842	X	10869	-0-	-973	-0-	10869	2			Y	-0-					15

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	98	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					7
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					7
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					7
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					7

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	137	134	1			3
							151	9									
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					3
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					3
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					3

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	94	82	1			12
							103	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	2			Y	-0-					12
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					12
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					12
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	55	1			5
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	55	1			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

12	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	119	1	1434	2	N	7						9
							8	9										
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	155	1	1879	2	N	10		13	1			6
							11	9										
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	146	1	1780	2	N	7		7	1			6
							8	9										
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	148	1	1793	2	N	10		13	1			3
							11	9										
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1706	2	N	7		6	1			4
							8	9										
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	164	1	1842	2	N	7		6	1			5
							8	9										

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

12	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	212	1	2565	2	N	7						9
							8	9										
01	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	231	1	2788	2	N	10		13	1			6
							11	9										
02	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	214	1	2610	2	N	7		7	1			6
							8	9										
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	258	1	3126	2	N	10		13	1			3
							11	9										
04	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	225	1	2604	2	N	7		6	1			4
							8	9										
05	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	238	1	2673	2	N	6		5	1			5
							7	9										

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

12	4278	X	2858	-0-	-1420	-0-	2858	2			N	-0-						-0-
01	4278	X	2926	-0-	-1352	-0-	2926	2			N	-0-						-0-
02	3864	X	2787	-0-	-1077	-0-	2787	2			N	-0-						-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-						-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-						-0-
05	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	2745	2			N	-0-						-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

CAMERON (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	37	1	125	3	Y	25	13	1			26
							19	4	28	9							
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	15	3	Y	4	16	1			14
							4	9									
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	10	1	29	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
03	217	N	63	-0-	-154	-0-	13	1	42	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	5	1	12	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	7	1	29	3	Y	7	8	1			4
							1	4	8	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1559	-0-	1559	1559	248	1	1011	3	Y	232	213	1			19
							45	4	255	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	188	1	645	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
01	465	N	193	-0-	-272	-0-	51	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	77	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	69	1	218	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	341	N	108	-0-	-233	-0-	20	1	84	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	3403	-0-	3403	3403	519	1	2119	3	Y	609	558	1			51
							95	4	670	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	373	1	1278	3	Y	78	47	1			87
							196	4	86	9							
01	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	254	1	720	3	Y	53	81	1			59
							7	4	58	9							
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	200	1	623	3	Y	52	76	1			35
							1	4	57	9							
03	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	375	1	1193	3	Y	96	97	1			34
							4	4	106	9							
04	1020	N	513	-0-	-507	-0-	137	1	337	3	Y	34	40	1			28
							2	4	37	9							
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	165	1	674	3	Y	72	89	1			11
							30	4	79	9							

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	326	-0-	326	326	62	1	252	3	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	257	-0-	-673	-0-	52	1	178	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	122	1	344	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	162	1	503	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	180	1	575	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	342	1	836	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	392	1	1338	3	Y	7	4	1			7
							205	4	8	9							
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	382	1	1079	3	Y	11	11	1			7
							10	4	12	9							
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	325	1	1010	3	Y	12	14	1			5
							2	4	13	9							
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	284	1	902	3	Y	7	10	1			2
							3	4	8	9							
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	411	1	1006	3	Y	10	8	1			4
							5	4	11	9							
*05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	319	1	1301	3	Y	14	18	1			-0-
							58	4	15	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

12	7750	X	7399	-0-	-351	B	-0-	518	1	6838	3	N	39							184
								43	9											
01	8230	X	8230	-0-	-0-	B	-0-	634	1	7585	2	N	10							194
								11	9											
02	7901	X	7901	-0-	-0-	B	-0-	530	1	7354	2	N	15			181	1			28
								17	9											
03	7750	X	7499	-0-	-251	B	-0-	536	1	6913	2	N	45							73
								50	9											
04	7747	X	7747	-0-	-0-	B	-0-	571	1	7122	2	N	49							122
								54	9											
*05	8199	X	8199	-0-	-0-	B	-0-	651	1	7490	2	N	53							175
								58	9											

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16279	X	16279	-0-	-0- B	-0-	1185	1	15026	2	N	62					247
							68	9									
01	16411	X	16411	-0-	-0- B	-0-	1225	1	15105	2	N	74	192	1			129
							81	9									
02	14624	X	14624	-0-	-0- B	-0-	1168	1	13398	2	N	53					182
							58	9									
03	15700	X	15700	-0-	-0- B	-0-	1116	1	14508	2	N	69	192	1			59
							76	9									
04	14776	X	14776	-0-	-0- B	-0-	556	1	14122	2	N	89					148
							98	9									
*05	13798	X	13798	-0-	-0- B	-0-	35	1	13698	2	N	59					207
							65	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					146
05	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

12	3038	#	2532	-0-	-506	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
01	2914	#	2855	-0-	-59	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	2996	#	2485	-0-	-511	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	3317	#	2449	-0-	-868	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	3210	#	2239	-0-	-971	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2852	#	2054	-0-	-798	-0-	2054	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	6510	5907	-0-	-603	-0-	5907	2			Y	-0-					130
01	6812	6661	-0-	-151	-0-	6661	2			Y	-0-					130
02	5880	5797	-0-	-83	-0-	5797	2			Y	-0-					130
03	6510	5713	-0-	-797	-0-	5713	2			Y	-0-					130
04	5340	5224	-0-	-116	-0-	5224	2			Y	-0-					130
05	5518	4792	-0-	-726	-0-	4792	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	2600	-0-	2600	2600	2600	2			N	-0-					-0-
*03	3913 R	1313	-0-	-2600	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*04	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	2883 #	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					45
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					45
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					45
03	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					45
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					45
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					53
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					53
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					53
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					53
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					53
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (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

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

12	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	2532	2		N	-0-			90
01	3410 X	2378	-0-	-1032	-0-	2378	2		N	-0-			90
02	2996 X	1706	-0-	-1290	-0-	1706	2		N	-0-			90
03	2945 X	329	-0-	-2616	-0-	329	2		N	-0-			90
04	2850 X	1606	-0-	-1244	-0-	1606	2		N	-0-			90
05	2542 X	1802	-0-	-740	-0-	1802	2		N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

12	930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2		N	-0-			-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
*05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	1941	-0-		-5685	-0-	90	1	1842	2	Y	8					49
								9	9									
01	5580	X	1492	-0-		-4088	-0-	64	1	1420	2	Y	7	26	1			30
								8	9									
02	3640	X	1684	-0-		-1956	-0-	69	1	1596	2	Y	17					47
								19	9									
03	3782	X	1672	-0-		-2110	-0-	63	1	1600	2	Y	8	21	1			34
								9	9									
04	1890	X	1347	-0-		-543	-0-	54	1	1287	2	Y	5					39
								6	9									
05	1953	X	1097	-0-		-856	-0-	44	1	1047	2	Y	5	29	1			15
								6	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4082	-0-		-165	-0-	189	1	3870	2	Y	21					71
								23	9									
01	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	185	1	4105	2	Y	28	46	1			53
								31	9									
02	3556	X	3089	-0-		-467	-0-	127	1	2917	2	Y	41					94
								45	9									
03	4092	X	2449	-0-		-1643	-0-	92	1	2328	2	Y	26	46	1			74
								29	9									
04	4170	X	3656	-0-		-514	-0-	146	1	3477	2	Y	30					104
								33	9									
*05	4936	X	4936	-0-		-0-	-0-	195	1	4679	2	Y	56	104	1			56
								62	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3811	X	3811	-0-		-0-	-0-	177	1	3619	2	Y	14					46
								15	9									
01	3922	X	3922	-0-		-0-	-0-	168	1	3734	2	Y	18	30	1			34
								20	9									
02	3108	X	2813	-0-		-295	-0-	116	1	2668	2	Y	26					60
								29	9									
03	3813	X	2045	-0-		-1768	-0-	78	1	1957	2	Y	9	26	1			43
								10	9									
04	3224	X	3224	-0-		-0-	-0-	129	1	3083	2	Y	11					54
								12	9									
*05	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	147	1	3517	2	Y	18	47	1			25
								20	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2509	-0-		-2	-0-	117	1	2392	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2398	-0-		-113	-0-	103	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	88	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	1802	-0-		-709	-0-	69	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2139	-0-		-171	-0-	86	1	2053	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1691	-0-		-634	-0-	68	1	1623	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3239	-0-		-233	-0-	150	1	3079	2	Y	9					37
								10	9									
01	3472	X	3126	-0-		-346	-0-	134	1	2980	2	Y	11	22	1			26
								12	9									
02	3136	X	2565	-0-		-571	-0-	106	1	2438	2	Y	19					45
								21	9									
03	3224	X	2107	-0-		-1117	-0-	80	1	2012	2	Y	14	23	1			36
								15	9									
04	3120	X	2470	-0-		-650	-0-	99	1	2357	2	Y	13					49
								14	9									
05	3224	X	2422	-0-		-802	-0-	96	1	2307	2	Y	17	43	1			23
								19	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	X	2473	-0-		-0-	-0-	115	1	2348	2	Y	9					26
								10	9									
01	2232	X	2123	-0-		-109	-0-	91	1	2022	2	Y	9	16	1			19
								10	9									
02	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	87	1	1991	2	Y	19					38
								21	9									
03	2480	N	1682	-0-		-798	-0-	63	1	1600	2	Y	17	21	1			34
								19	9									
04	2256	N	2256	-0-		-0-	-0-	90	1	2147	2	Y	17					51
								19	9									
*05	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	103	1	2463	2	Y	28	51	1			28
								31	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-	51	1	1040	2	Y	7					24
								8	9									
01	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	44	1	978	2	Y	8	15	1			17
								9	9									
02	869	N	869	-0-		-0-	-0-	36	1	819	2	Y	13					30
								14	9									
03	1085	N	1030	-0-		-55	-0-	39	1	982	2	Y	8	15	1			23
								9	9									
04	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	41	1	983	2	Y	6					29
								7	9									
05	961	N	711	-0-		-250	-0-	28	1	676	2	Y	6	23	1			12
								7	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	Y	11					34
							12	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	13	22	1			25
							14	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	Y	19					44
							21	9									
03	1736	N	1175	-0-	-561	-0-	44	1	1118	2	Y	12	21	1			35
							13	9									
04	1800	N	984	-0-	-816	-0-	39	1	936	2	Y	8					43
							9	9									
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	55	1	1329	2	Y	15	38	1			20
							17	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	101	1	2071	2	Y	-0-					5
01	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					5
02	1736	N	893	-0-	-843	-0-	37	1	856	2	Y	-0-					5
03	2170	N	832	-0-	-1338	-0-	32	1	800	2	Y	-0-					5
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	-0-					5
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41	1	975	2	Y	-0-					5

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	175	-0-	175	402	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	147	-0-	147	549	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	805	X	256	-0-	-549	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
*05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	589	N	125	-0-	-464	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	215	-0-	-281	-0-	9	1	206	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	119	1	2439	2	Y	-0-			10
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	112	1	2487	2	Y	-0-			10
02	2800	N	3113	-0-	313	313	130	1	2983	2	Y	-0-			10
03	3100	N	3261	-0-	161	474	124	1	3137	2	Y	-0-			10
04	3471	X	2997	-0-	-474	-0-	121	1	2876	2	Y	-0-			10
05	3317	X	2938	-0-	-379	-0-	118	1	2820	2	Y	-0-			10

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			82
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

12	14B2	EXT	1199	-0-	1199	4613	228	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	656	-0-	656	5269	656	2			Y	-0-					-0-
02	5842	X	573	-0-	-5269	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	385	-0-	385	845	385	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	351	-0-	351	1196	351	2			Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	39	1	165	2	Y	27					69
							30	9									
01	248	N	141	-0-	-107	-0-	137	2	4	9	Y	4	39	1			34
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	141	2	2	9	Y	2					36
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	25	1			11
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					11
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					11

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	107	1	454	2	Y	5					31
							6	9									
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	376	2	10	9	Y	9					40
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	414	2	7	9	Y	6					46
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	549	2	8	9	Y	7	37	1			16
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4					20
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	Y	7					27

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	96	1	406	2	N	-0-					-0-
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	364	N	61	-0-	-303	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	122	1	521	2	N	-0-					4
01	713	N	465	-0-	-248	-0-	464	2	1	9	N	1					5
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-					5
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	610	2	1	9	N	1	4	1			2
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					2
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	N	1					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	227	1	966	2	N	-0-					1
01	1085	N	868	-0-	-217	-0-	867	2	1	9	N	1					2
02	1120	N	859	-0-	-261	-0-	859	2			N	-0-					2
03	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1011	2	1	9	N	1	3	1			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	961	N	576	-0-	-385	-0-	575	2	1	9	N	1					1

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	91	-0-	-95	-0-	14	1	77	2	N	-0-					20
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	165	1	784	2	N	-0-					20
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					20
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	174	1	896	2	N	-0-					20
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	229	1	1300	2	N	-0-					20
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	2	N	2					22
							2	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	378	1	2023	2	N	-0-					29
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	433	1	2065	2	N	-0-					29
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	379	1	1787	2	N	-0-					29
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	396	1	2045	2	N	-0-					29
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	370	1	2104	2	N	-0-					29
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	418	1	2261	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	75	1	403	2	N	-0-					78
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	2	N	-0-					78
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	62	1	291	2	N	-0-					78
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	63	1	328	2	N	-0-					78
*04	480	N	176	-0-	-304	-0-	26	1	150	2	N	-0-					78
*05	403	N	286	-0-	-117	-0-	45	1	241	2	N	-0-					78

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	277	1	1485	2	N	-0-					36
01	1891	N	1022	-0-	-869	-0-	177	1	845	2	N	-0-					36
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	276	1	1301	2	N	-0-					36
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	308	1	1589	2	N	1					37
							1	9									
*04	990	N	720	-0-	-270	-0-	108	1	612	2	N	-0-					37
05	1736	N	734	-0-	-1002	-0-	115	1	619	2	N	-0-					37

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	150	1	801	2	N	4					43
							4	9									
01	992	N	805	-0-	-187	-0-	140	1	665	2	N	-0-					43
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	172	1	810	2	N	9					52
							10	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	185	1	956	2	N	8					60
							9	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	145	1	823	2	N	3					63
							3	9									
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	208	1	1127	2	N	7					70
							8	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
12	806	N	585	-0-	-221	-0-	8	1	577	2	N	-0-					70
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	8	1	563	2	N	-0-					70
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	7	1	518	2	N	-0-					70
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	7	1	532	2	N	-0-					70
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	7	1	463	2	N	1	59	1			12
							1	9									
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	8	1	480	2	N	-0-					12

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	128	1	1612	2	N	3					42
							3	9									
01	3100	N	3751	-0-	651	651	644	1	3095	2	N	11					53
							12	9									
02	2410	N	1759	-0-	-651	-0-	455	1	1304	2	N	-0-					53
03	3100	N	3222	-0-	122	122	787	1	2435	2	N	-0-					53
04	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	578	1	1757	2	N	-0-					53
05	3069	X	2108	-0-	-961	-0-	706	1	1400	2	N	2					55
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	18	1	98	2	N	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	9	1	51	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	885	-0-	-138	-0-	11	1	874	2	N	-0-					95
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	11	1	827	2	N	-0-					95
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	10	1	762	2	N	-0-					95
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	12	1	840	2	N	-0-					95
04	810	N	522	-0-	-288	-0-	8	1	513	2	N	1	75	1			21
							1	9									
05	868	N	593	-0-	-275	-0-	9	1	574	2	N	9					30
							10	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	131	1	701	2	Y	-0-					3
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	132	1	629	2	Y	-0-					3
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	122	1	574	2	Y	5					8
							6	9									
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	124	1	643	2	Y	4					12
							4	9									
*04	750	N	709	-0-	-41	-0-	106	1	603	2	Y	-0-					12
05	775	N	617	-0-	-158	-0-	96	1	521	2	Y	-0-					12

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	27	1	129	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	79	-0-	-161	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
05	186	N	26	-0-	-160	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	20	1	107	2	N	-0-					40
01	155	N	47	-0-	-108	-0-	8	1	39	2	N	-0-					40
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	2	1	11	2	N	-0-					40
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	2	N	-0-					40
*04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	2	N	-0-					40
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	7					47
							8	9									

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	112	1	599	2	N	-0-					42
01	806	N	730	-0-	-76	-0-	127	1	603	2	N	-0-					42
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	112	1	528	2	N	-0-					42
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	115	1	594	2	N	-0-					42
*04	720	N	630	-0-	-90	-0-	94	1	536	2	N	-0-					42
*05	713	N	608	-0-	-105	-0-	95	1	513	2	N	-0-					42

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	2	N	-0-					16
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	N	-0-					16
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	89	1	421	2	N	-0-					16
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	95	1	492	2	N	-0-					16
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	389	2	N	-0-					16
*05	558	N	450	-0-	-108	-0-	70	1	380	2	N	-0-					16

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

12	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	315	1	1688	2	N	-0-					42
01	2325	N	1973	-0-	-352	-0-	341	1	1626	2	N	5					47
							6	9									
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	308	1	1451	2	N	21					68
							23	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	311	1	1605	2	N	4					72
							4	9									
*04	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	261	1	1485	2	N	5					77
							6	9									
05	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	275	1	1485	2	N	13					90
							14	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	177	1	948	2	N	-0-					23
01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	172	1	817	2	N	-0-					23
02	1008	N	916	-0-	-92	-0-	160	1	756	2	N	-0-					23
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	153	1	792	2	N	7					30
							8	9									
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	152	1	865	2	N	7					37
							8	9									
*05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	149	1	808	2	N	1					38
							1	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

12	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	228	1	1222	2	N	-0-					46
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	290	1	1380	2	N	1					47
							1	9									
02	1400	N	1194	-0-	-206	-0-	209	1	985	2	N	-0-					47
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	238	1	1229	2	N	15					62
							17	9									
*04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	224	1	1274	2	N	-0-					62
05	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	192	1	1039	2	N	-0-					62

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	Y	8					28
							9	9									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	Y	-0-					28
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	2	Y	-0-					28
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	32	1	166	2	Y	-0-					28
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					28
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					28

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	23	1	121	2	N	4					42
							4	9									
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	36	1	170	2	N	-0-					42
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	28	1	133	2	N	-0-					42
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	N	-0-					42
*04	210	N	166	-0-	-44	-0-	25	1	141	2	N	-0-					42
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	N	1					43
							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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	93	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	210	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	172	1	817	2	N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	176	1	829	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	801	-0-	-309	-0-	139	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	190	1	818	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	N	4	6	1			3
							4	9									
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	100	1	884	2	N	2					5
							2	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	826	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	1054	N	911	-0-	-143	-0-	96	1	811	2	N	4					5
							4	9									
04	960	N	836	-0-	-124	-0-	77	1	753	2	N	5	6	1			4
							6	9									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	97	1	928	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
12	DLQ G-10		104	-0-	104	259	11	1	93	2	Y	-0-					104
01	335	N	76	-0-	-259	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					104
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					104
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					104
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					104
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	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
12	DLQ G-10		253	-0-	253	742	28	1	225	2	Y	-0-					63
01	970	N	228	-0-	-742	-0-	26	1	202	2	Y	-0-					63
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	2	Y	-0-					63
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	24	1	196	2	Y	7					70
							8	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	171	2	Y	3	9	1			64
							3	9									
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	Y	-0-	61	1			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	318	1	2933	2	N	3	6	1			79
							3	9									
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	327	1	2890	2	N	2					81
							2	9									
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	281	1	2620	2	N	3	6	1			78
							3	9									
03	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	317	1	2678	2	N	3					81
							3	9									
04	3150	X	2666	-0-	-484	-0-	248	1	2412	2	N	5	6	1			80
							6	9									
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	291	1	2779	2	N	7	7	1			80
							8	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

12	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2841	115	1	933	2	Y	-0-					93
01	3000	N	956	-0-	-2044	797	110	1	843	2	Y	3					96
							3	9									
02	1565	N	768	-0-	-797	-0-	90	1	674	2	Y	4					100
							4	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	152	1	1248	2	Y	4					104
							4	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	917	2	Y	18	99	1			23
							20	9									
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	138	1	946	2	Y	-0-					23

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2159	-0-	2159	5972	237	1	1922	2	Y	-0-					84
01	3000	N	2173	-0-	-827	5145	251	1	1922	2	Y	-0-					84
02	2800	N	1871	-0-	-929	4216	219	1	1649	2	Y	3					87
							3	9									
03	3100	N	1902	-0-	-1198	3018	206	1	1692	2	Y	4					91
							4	9									
04	3000	N	1517	-0-	-1483	1535	165	1	1351	2	Y	1	26	1			66
							1	9									
*05	3100	N	1591	-0-	-1509	26	202	1	1389	2	Y	-0-					66

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	2	N	-0-					81
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-					81
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	4	1	23	2	N	-0-					81
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	2	N	-0-					81
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					81
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		172	-0-	172	438	19	1	153	2	Y	-0-					53
01	571	N	133	-0-	-438	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					53
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	16	1	120	2	Y	4					57
							4	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	Y	-0-					57
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	2	2	1			57
							2	9									
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					57

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ G-10		505	-0-	505	1408	55	1	450	2	Y	-0-					5
01	1894	N	486	-0-	-1408	-0-	56	1	430	2	Y	-0-					5
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	Y	-0-					5
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	2	Y	-0-					5
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	38	1	313	2	Y	-0-					5
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	47	1	321	2	Y	-0-					5

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

12	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	254	1	834	2	N	-0-					46
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	233	1	1069	2	N	-0-					46
02	1288	N	1053	-0-	-235	-0-	173	1	878	2	N	2					48
							2	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	214	1	1035	2	N	-0-					48
04	1260	N	945	-0-	-315	-0-	173	1	766	2	N	5					53
							6	9									
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	280	1	1216	2	N	1					54
							1	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

12	DLQ G-10		2120	-0-	2120	5912	232	1	1888	2	Y	-0-					73
01	3000	N	1985	-0-	-1015	4897	229	1	1756	2	Y	-0-					73
02	2800	N	1830	-0-	-970	3927	213	1	1605	2	Y	11					84
							12	9									
03	3100	N	2100	-0-	-1000	2927	228	1	1865	2	Y	6					90
							7	9									
04	3000	N	1704	-0-	-1296	1631	185	1	1518	2	Y	1	24	1			67
							1	9									
*05	3100	N	1886	-0-	-1214	417	231	1	1587	2	Y	62					129
							68	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	302	1	1282	2	N	94					96
							103	9									
01	1705	N	1160	-0-	-545	-0-	1159	2	1	9	N	1	62	1			35
02	1680	N	1114	-0-	-566	-0-	1114	2			N	-0-					35
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	1403	2	1	9	N	1	8	1			28
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					28
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2					30

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	366	1	1556	2	Y	40					85
							44	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	Y	9	52	1			42
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1375	2	6	9	Y	5					47
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1624	2	53	9	Y	48	33	1			62
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1465	2	11	9	Y	10					72
05	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1466	2	45	9	Y	41					113

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	253	2	Y	21					65
							23	9									
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	165	2	7	9	Y	6	35	1			36
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3					39
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	28	1			11
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					11
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					11

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	361	1	1771	2	Y	8					16
							7825	3	9	9							
01	9920	X	8413	-0-	-1507	-0-	311	1	6839	2	Y	38	40	1			14
							1221	3	42	9							
02	9044	X	7414	-0-	-1630	-0-	313	1	168	2	Y	14	20	1			8
							6918	3	15	9							
03	9765	X	6787	-0-	-2978	-0-	285	1	537	2	Y	17	18	1			7
							5946	3	19	9							
04	9450	X	6115	-0-	-3335	-0-	286	1	5816	3	Y	12					19
							13	9									
05	9765	X	2825	-0-	-6940	-0-	138	1	2679	3	Y	7	12	1			14
							8	9									

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	48	1	235	2	Y	6	4	1			2
							1035	3	7	9							
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	46	1	1029	2	Y	4	5	1			1
							185	3	4	9							
02	1249	N	1196	-0-	-53	-0-	50	1	29	2	Y	6	5	1			2
							1110	3	7	9							
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	2	4	1			-0-
							1232	3	2	9							
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1319	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	Y	11	3	1			12
							269	3	12	9							
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	453	2	Y	3	1	1			14
							81	3	3	9							
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	14	2	Y	10	21	1			3
							586	3	11	9							
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	55	2	Y	7	6	1			4
							605	3	8	9							
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	3	1	1			6
							3	9									
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	33	1	610	3	Y	10					16
							11	9									

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	1			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
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
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
02	2291	N	-0-	-0-	-2291 B	-0-					N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					88

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
12	0		-0-	-0-	-0- B	664					N	-0-	5	5			205
01	0		-0-	-0-	-0- B	664					N	-0-	179	1			26
02	2716		-0-	-0-	-2716 B	-2052					N	12					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2052																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2052					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2052					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2052					N	-0-					38

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - P/A 12/21/18

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	765	3	383	9	N	348	425	1			55
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	999	3	389	9	N	354	200	1			209
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	676	3	363	9	N	330	474	1			65
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	712	3	419	9	N	381	378	1			68
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	681	3	373	9	N	339	273	1			134
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	806	3	404	9	N	367	375	1			126

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) //CONT.// 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	114	-0-	-38	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

12	T. A.		108	-0-	108	11509	107	2	1	9	Y	1					9
01	T. A.		4320	-0-	4320	15829	4318	2	2	9	Y	2	1	1			10
02	21853	X	6024	-0-	-15829	-0-	6023	2	1	9	Y	1	3	1			8
03	5828	X	4527	-0-	-1301	-0-	4527	2			Y	-0-					8
04	5640	X	4017	-0-	-1623	-0-	4016	2	1	9	Y	1	2	1			7
05	6665	X	3629	-0-	-3036	-0-	3626	2	3	9	Y	3	2	1			8

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

12	1333	N	116	-0-	-1217	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	39	-0-	-1418	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	N	-0-					1
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	106	1	2533	2	Y	-0-					-0-
01	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2892	2	Y	1					1
							1	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	133	1	2793	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	128	1	2866	2	Y	-0-					-0-
04	2940	N	2683	-0-	-257	-0-	117	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	130	1	2519	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	229	1	5456	2	Y	-0-					1
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	226	1	4881	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	207	1	4359	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	218	1	4879	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	208	1	4574	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4777	-0-	-338	-0-	234	1	4540	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

12	14B2 EXT		176	-0-	176	4861	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		50	-0-	50	4911	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	4950	X	39	-0-	-4911	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

12	5487	X	5118	-0-	-369	-0-	206	1	4912	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	209	1	4518	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4676	X	3799	-0-	-877	-0-	172	1	3627	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4072	-0-	-733	-0-	174	1	3898	2	Y	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	205	1	4513	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	222	1	4326	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	116	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	125	1	2713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2429	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	122	1	2720	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	118	1	2592	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2641	-0-	-180	-0-	129	1	2510	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

12	12152	X	9463	-0-	-2689	-0-	381	1	9082	2	Y	-0-					13
01	12152	X	8348	-0-	-3804	-0-	368	1	7967	2	Y	12	4	1			21
							13	9									
02	10426	X	8218	-0-	-2208	-0-	373	1	7842	2	Y	3	12	1			12
							3	9									
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	465	1	10403	2	Y	-0-					12
04	10260	X	9953	-0-	-307	-0-	432	1	9506	2	Y	14	12	1			14
							15	9									
*05	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	499	1	9711	2	Y	14	14	1			14
							15	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	164	1	3910	2	Y	-0-					4
01	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	174	1	3769	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	3640	X	3485	-0-	-155	-0-	158	1	3327	2	Y	-0-	5	1			2
03	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	160	1	3588	2	Y	-0-					2
04	4230	X	3530	-0-	-700	-0-	153	1	3377	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	188	1	3648	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

12	3100	N	4337	-0-	1237	1789	175	1	4162	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4161	-0-	1061	2850	184	1	3977	2	Y	-0-					-0-
02	7264	X	4414	-0-	-2850	-0-	200	1	4214	2	Y	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	185	1	4130	2	Y	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	194	1	4279	2	Y	-0-					-0-
*05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	283	1	5494	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	109	1	2600	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	134	1	2888	2	Y	1					1
							1	9									
02	3080	X	2887	-0-	-193	-0-	131	1	2756	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	146	1	3263	2	Y	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	136	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	156	1	3028	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	2	Y	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1261	-0-	-167	-0-	57	1	1204	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	71	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		16	-0-	16	71	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		266	-0-	266	337	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	417	X	80	-0-	-337	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	129	1	3067	2	Y	-0-					1
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	175	1	3777	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	185	1	3889	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	173	1	3865	2	Y	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	182	1	4006	2	Y	-0-					-0-
*05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	204	1	3958	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	72	1	1563	2	Y	1					1
							1	9									
02	2039	N	1703	-0-	-336	-0-	77	1	1626	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1953	N	1189	-0-	-764	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	631	-0-	-959	-0-	27	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	456	-0-	-1435	-0-	22	1	433	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	201	1	4786	2	Y	-0-					4
01	4960	X	1846	-0-	-3114	-0-	81	1	1761	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	240	1	5052	2	Y	-0-	5	1			2
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	275	1	6156	2	Y	-0-					2
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	237	1	5213	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	258	1	5025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2151	-0-	-267	-0-	87	1	2063	2	Y	1					18
							1	9									
01	2418	X	1198	-0-	-1220	-0-	53	1	1143	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	136	1	2856	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	205	1	4586	2	Y	-0-					17
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	197	1	4334	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
*05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	219	1	4256	2	Y	3	3	1			16
							3	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	28	1	669	2	N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	N	-0-					-0-
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	30	1	630	2	N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	N	-0-					-0-
05	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	654	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		10562	-0-	10562	10724	517	1	10043	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

12	589	N	588	-0-	-1	-0-	24	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	353	-0-	-247	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	131	1	3132	2	Y	1					11
							1	9									
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	147	1	3175	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	141	1	2956	2	Y	1	3	1			10
							1	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	143	1	3198	2	Y	-0-					10
04	3360	X	3305	-0-	-55	-0-	143	1	3161	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
05	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	150	1	2920	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	71	1	1692	2	Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	78	1	1690	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1814	N	1407	-0-	-407	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	63	1	1414	2	Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	73	1	1416	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	101	1	2408	2	Y	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	115	1	2484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	108	1	2267	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	103	1	2298	2	Y	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	115	1	2541	2	Y	-0-					-0-
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2567	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	203	1	4833	2	Y	-0-					13
01	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	207	1	4471	2	Y	4	3	1			14
							4	9									
02	4536	X	3710	-0-	-826	-0-	168	1	3542	2	Y	-0-	7	1			7
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	217	1	4849	2	Y	-0-					7
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	227	1	4995	2	Y	-0-	4	1			3
*05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	262	1	5103	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	163	1	3878	2	Y	-0-					6
01	4278	X	4008	-0-	-270	-0-	177	1	3825	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
02	3864	X	3807	-0-	-57	-0-	173	1	3634	2	Y	-0-	5	1			4
03	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	162	1	3614	2	Y	-0-					4
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	205	1	4512	2	Y	-0-	3	1			1
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	215	1	4176	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	34	1	800	2	Y	-0-					1
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	38	1	814	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	41	1	795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	125	1	2989	2	Y	-0-					-0-
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	116	1	2499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	133	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	125	1	2757	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2148	-0-	-518	-0-	105	1	2041	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	6871	-0-	3771	5777	277	1	6594	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5187	-0-	2087	7864	229	1	4958	2	Y	-0-					-0-
02	11476	X	3612	-0-	-7864	-0-	164	1	3448	2	Y	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	146	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2763	-0-	-1227	-0-	120	1	2643	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3154	-0-	-969	-0-	154	1	2997	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	75	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	67	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	2	Y	1					1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	177	1	4215	2	Y	-0-					10
01	4619	X	4314	-0-	-305	-0-	191	1	4119	2	Y	4	1	1			13
							4	9									
02	4116	X	4001	-0-	-115	-0-	182	1	3819	2	Y	-0-	5	1			8
03	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	192	1	4292	2	Y	-0-					8
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	190	1	4180	2	Y	-0-	3	1			5
05	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	215	1	4177	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	114	1	2715	2	Y	-0-					46
01	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	126	1	2727	2	Y	1	3	1			44
							1	9									
02	2968	X	2292	-0-	-676	-0-	104	1	2185	2	Y	3	9	1			38
							3	9									
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	98	1	2189	2	Y	-0-					38
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	106	1	2344	2	Y	-0-	3	1			35
*05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	Y	1	1	1			35
							1	9									

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	62	1	1478	2	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	63	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	61	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	85	1	1647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	43	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	35	1	761	2	Y	1					1
							1	9									
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	32	1	667	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	628	-0-	-240	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	33	1	734	2	Y	-0-					-0-
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	2	-0-	-276	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	44	1	980	2	Y	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

12	3782	X	1896	-0-	-1886	-0-	76	1	1820	2	Y	-0-					7
01	3782	X	2849	-0-	-933	-0-	126	1	2722	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	2940	X	1722	-0-	-1218	-0-	78	1	1644	2	Y	-0-					7
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	202	1	4507	2	Y	-0-					7
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	219	1	4820	2	Y	-0-					7
*05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	231	1	4492	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	62	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	63	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	67	1	1296	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					7
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-	5	1			5
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	2	Y	-0-					5
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	Y	-0-	3	1			2
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	Y	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

12	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	87	1	2082	2	Y	-0-					2
01	2201	N	1334	-0-	-867	-0-	59	1	1272	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	1960	X	859	-0-	-1101	-0-	39	1	820	2	Y	-0-	3	1			1
03	2170	X	608	-0-	-1562	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					1
04	1290	N	337	-0-	-953	-0-	15	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	203	-0-	-758	-0-	10	1	191	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

12	341	N	340	-0-	-1	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	1					1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	279	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

12	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	142	1	3387	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3220	-0-	-1120	-0-	142	1	3076	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	3920	X	2729	-0-	-1191	-0-	124	1	2605	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	131	1	2932	2	Y	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	156	1	3438	2	Y	-0-					-0-
*05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	173	1	3359	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	1922	X	1	-0-	-1921	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	80	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	71	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	55	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	554	-0-	-748	-0-	24	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	644	-0-	-916	-0-	28	1	616	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3292	-0-	192	192	161	1	3129	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	588	2	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	1					1
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		114	-0-	114	114	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		123	-0-	123	237	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		104	-0-	104	341	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		80	-0-	80	421	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

12	775	N	226	-0-	-549	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					6
01	527	N	257	-0-	-270	-0-	11	1	244	2	Y	2					8
							2	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	14	1	285	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					8
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	19	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1124	-0-	-674	-0-	45	1	1079	2	Y	-0-					11
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	51	1	1095	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-					8
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-	3	1			5
05	1767	N	1079	-0-	-688	-0-	53	1	1025	2	Y	1	2	1			4
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	833	-0-	-97	-0-	41	1	791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

12	14B2 EXT	245	-0-	245	1450	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	189	-0-	189	1639	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	1786 X	147	-0-	-1639	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	141	-0-	141	141	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	263	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	109	-0-	109	372	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

12	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

12	9300	X	1535	-0-	-7765	-0-	62	1	1472	2	N	1					16
							1	9									
01	9207	X	3048	-0-	-6159	-0-	135	1	2909	2	N	4	2	1			18
							4	9									
02	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	406	1	8540	2	N	1	6	1			13
							1	9									
03	9207	X	7237	-0-	-1970	-0-	310	1	6927	2	N	-0-					13
04	5100	X	3205	-0-	-1895	-0-	139	1	3065	2	N	1	3	1			11
							1	9									
05	9300	X	2318	-0-	-6982	-0-	113	1	2198	2	N	6	5	1			12
							7	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	105	1	2501	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1405	2	Y	1					1
							1	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	87	1	1835	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	1841	-0-	-484	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	55	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1586	-0-	-553	-0-	77	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1500	N	889	-0-	-611	4439	844	1	45	2	Y	-0-					10
01	DELQ PR		784	-0-	784	5223	715	1	69	2	Y	-0-					10
02	DELQ PR		719	-0-	719	5942	632	1	87	2	Y	-0-					10
03	3100	N	820	-0-	-2280	3662	712	1	108	2	Y	-0-					10
*04	3000	N	836	-0-	-2164	1498	728	1	108	2	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1498					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	360	-0-	-1140	1495	343	1	17	2	Y	-0-					43
01	DELQ PR		595	-0-	595	2090	523	1	72	2	Y	-0-					43
02	DELQ PR		666	-0-	666	2756	608	1	58	2	Y	-0-					43
03	3100	N	479	-0-	-2621	135	416	1	63	2	Y	-0-					43
*04	813	N	678	-0-	-135	-0-	590	1	88	2	Y	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	539	1	52	2	N	-0-					22
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	465	1	64	2	N	-0-					22
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	539	1	52	2	N	-0-					22
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	535	1	81	2	N	-0-					22
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	564	1	84	2	N	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1900	1	182	2	N	-0-					47
01	2108	N	1668	-0-	-440	-0-	1467	1	201	2	N	-0-					47
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1900	1	182	2	N	-0-					47
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2003	1	304	2	N	-0-					47
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1392	1	207	2	N	-0-					47
05	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

12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	Y	1					1
							1	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	743	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	700	-0-	-170	-0-	30	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	36	1	700	2	Y	1					1
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	1					1
							1	9									
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					7
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					7
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					7
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					7
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					7

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	61	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1186	-0-	-426	-0-	52	1	1133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	79	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	83	1	1624	2	N	2	1	1			1
							2	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	2	Y	-0-					10
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	Y	8	3	1			15
							9	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2375	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2100	2	Y	-0-					9
04	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	113	1	2480	2	Y	-0-	4	1			5
05	2759	X	2177	-0-	-582	-0-	106	1	2062	2	Y	8	6	1			7
							9	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3159	-0-	59	59	140	1	3019	2	Y	-0-					-0-
02	2714	N	2655	-0-	-59	-0-	121	1	2534	2	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	108	1	2426	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	1815	-0-	-1065	-0-	79	1	1736	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	1803	-0-	-1173	-0-	88	1	1713	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

12	620	N	151	-0-	-469	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					1
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	168	X	114	-0-	-54	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

12	3441	X	2143	-0-	-1298	-0-	86	1	2057	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2410	-0-	-1031	-0-	106	1	2302	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	115	1	2422	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	103	1	2310	2	Y	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2167	-0-	-654	-0-	106	1	2059	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

12	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

12	T. A.		56	-0-	56	441	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		43	-0-	43	484	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	512	X	28	-0-	-484	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	27	1	645	2	Y	-0-			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-			-0-
02	636	N	553	-0-	-83	-0-	25	1	528	2	Y	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	24	1	533	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	13	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	14	1	291	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	18	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	Y	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	1208	2	N	3				14
01	1581	N	821	-0-	-760	-0-	36 2	1 9	783	2	N	2	1	1		15
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	1	3	1		13
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	77	1	1712	2	N	-0-				13
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	1189	2	N	1	2	1		12
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1136	2	N	2	2	1		12

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

12	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	183	1	4362	2	N	-0-					1
01	4774	X	4519	-0-	-255	-0-	199	1	4298	2	N	20	4	1			17
							22	9									
02	4256	X	4121	-0-	-135	-0-	187	1	3934	2	N	-0-	12	1			5
03	4619	X	4613	-0-	-6	-0-	197	1	4416	2	N	-0-					5
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	195	1	4287	2	N	31	20	1			16
							34	9									
*05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	227	1	4421	2	N	3	14	1			5
							3	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	162	1	3856	2	N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	177	1	3828	2	N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	163	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	167	1	3744	2	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1	3658	2	N	-0-					-0-
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	194	1	3777	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		263	-0-	263	1027	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		182	-0-	182	1209	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	1404	X	195	-0-	-1209	-0-	9	1	185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		186	-0-	186	186	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
*04	289	X	103	-0-	-186	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	111	1	2649	2	Y	-0-					23
01	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	112	1	2417	2	Y	1	1	1			23
							1	9									
02	2352	N	2332	-0-	-20	-0-	106	1	2226	2	Y	-0-					23
03	2759	N	2459	-0-	-300	-0-	105	1	2354	2	Y	-0-					23
04	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	103	1	2266	2	Y	-0-					23
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	121	1	2354	2	Y	2	2	1			23
							2	9									

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	68	1	1614	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1034	-0-	-640	-0-	46	1	986	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1680	N	377	-0-	-1303	-0-	17	1	360	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1140	2	Y	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	977	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

12	434	N	403	-0-	-31	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	1					1
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	181	-0-	-269	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	13	1	246	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		138	-0-	138	138	7	1	131	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	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
12	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	229	1	5445	2	Y	-0-					10
01	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	209	1	4527	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	190	1	3995	2	Y	-0-	2	1			9
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	196	1	4376	2	Y	-0-					9
04	5370	X	4434	-0-	-936	-0-	193	1	4241	2	Y	-0-					9
05	5549	X	4438	-0-	-1111	-0-	217	1	4218	2	Y	3	3	1			9
							3	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	840	2	Y	1					8
							1	9									
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-	2	1			6
02	745	N	689	-0-	-56	-0-	31	1	657	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-					6
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	970	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

12	837	N	503	-0-	-334	-0-	20	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	1					1
							1	9									
02	532	N	246	-0-	-286	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

12	1054	N	969	-0-	-85	-0-	39	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	922	-0-	-39	-0-	45	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5565	-0-	2465	7907	224	1	5341	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4562	-0-	1462	9369	202	1	4359	2	Y	1					1
							1	9									
02	13700	X	4331	-0-	-9369	-0-	197	1	4134	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	166	1	3708	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3401	-0-	-889	-0-	148	1	3253	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	159	1	3098	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

12	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	45	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	46	1	998	2	Y	1					1
							1	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	53	1	1030	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	2	Y	1					1
							1	9									
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	74	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	Y	-0-					-0-
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	730	-0-	-293	-0-	29	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	287	-0-	-674	-0-	13	1	273	2	Y	1					1
							1	9									
02	700	N	393	-0-	-307	-0-	18	1	375	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	744	N	490	-0-	-254	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1	387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2661	-0-	-563	-0-	107	1	2554	2	Y	-0-					7
01	3224	X	2174	-0-	-1050	-0-	96	1	2077	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	117	1	2463	2	Y	-0-					7
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	137	1	3063	2	Y	-0-					7
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	126	1	2786	2	Y	-0-					7
05	2852	X	2742	-0-	-110	-0-	134	1	2606	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	570	2	Y	-0-					1
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	915	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	2	Y	-0-					-0-
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	34	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	1					1
							1	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	737	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	725	-0-	-175	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					-0-
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

12	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	79	1	1873	2	Y	-0-					4
01	1984	N	1639	-0-	-345	-0-	72	1	1564	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
02	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	70	1	1479	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	100	1	2240	2	Y	-0-					4
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2098	2	Y	-0-	2	1			2
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	87	1	1688	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-					-0-
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	84	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2914	N	2431	-0-	-483	-0-	107	1	2323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	101	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1835	-0-	-242	-0-	79	1	1756	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	86	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1888	-0-	-437	-0-	92	1	1795	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	71	1	1697	2	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	2	Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	63	1	1416	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	72	1	1401	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	63	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	246	1	5316	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	175	1	3676	2	Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	146	1	3268	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	125	1	2764	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2542	-0-	-744	-0-	124	1	2416	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	105	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	88	1	1909	2	Y	1					1
							1	9									
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	114	1	2549	2	Y	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	119	1	2632	2	Y	-0-					-0-
*05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3524	-0-	424	1148	142	1	3381	2	Y	1					6
							1	9									
01	4886	X	3738	-0-	-1148	-0-	165	1	3572	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	146	1	3076	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	146	1	3258	2	Y	-0-					4
04	3630	X	2939	-0-	-691	-0-	128	1	2810	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	175	1	3398	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

12	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					1
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	169	2	Y	2					3
							2	9									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	1					1
							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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	109	-0-	-387	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					1
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					3
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	4					7
							4	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	319	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					7
04	360	N	266	-0-	-94	-0-	11	1	254	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	58	1	544	2	N	-0-					-0-
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	57	1	546	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	2	N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	2	N	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	76	1	660	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	104	1	979	2	N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	92	1	813	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	96	1	928	2	N	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	91	1	843	2	N	-0-					-0-
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

12	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	85	1	756	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
05	744	N	176	-0-	-568	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	102	1	2424	2	Y	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	108	1	2343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	2	Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	106	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	60	1	1437	2	Y	-0-					2
01	1891	N	1113	-0-	-778	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-	1	1			1
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	54	1	1136	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1178	N	965	-0-	-213	-0-	41	1	924	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	42	1	929	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	46	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	76	X	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
03	76	X	278	-0-	202	202	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		128	-0-	128	254	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		109	-0-	109	363	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	170	-0-	-233	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	266	1	6329	2	Y	-0-					5
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	291	1	6289	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	293	1	6154	2	Y	-0-	5	1			2
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	291	1	6510	2	Y	-0-					2
04	6390	X	6039	-0-	-351	-0-	262	1	5777	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	7130	X	6623	-0-	-507	-0-	324	1	6295	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					4
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	245	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	314	N	215	-0-	-99	-0-	10	1	204	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					2
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	Y	-0-					10
01	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	88	1	1902	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
02	1876	N	1814	-0-	-62	-0-	82	1	1732	2	Y	-0-	4	1			7
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	87	1	1945	2	Y	-0-					7
04	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	81	1	1791	2	Y	-0-					7
05	2015	N	1879	-0-	-136	-0-	92	1	1786	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	4525	-0-	-2264	-0-	182	1	4343	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	3208	-0-	-3581	-0-	142	1	3066	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	2111	-0-	-3629	-0-	96	1	2015	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	111	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2090	-0-	-550	-0-	91	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2004	-0-	-724	-0-	98	1	1904	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	160	1	3809	2	Y	-0-					16
01	4247	X	3646	-0-	-601	-0-	161	1	3483	2	Y	2	2	1			16
							2	9									
02	3836	X	3557	-0-	-279	-0-	161	1	3396	2	Y	-0-	7	1			9
03	3968	X	3314	-0-	-654	-0-	142	1	3172	2	Y	-0-					9
04	3840	X	3180	-0-	-660	-0-	138	1	3042	2	Y	-0-	2	1			7
05	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	140	1	2717	2	Y	3	3	1			7
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	100	1	2374	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2433	-0-	-109	-0-	108	1	2324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	2209	-0-	-3	-0-	100	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2259	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	119	1	2308	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	87	1	2076	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	89	1	1933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1371	-0-	-799	-0-	59	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1402	-0-	-548	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	Y	-0-					1
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1009	-0-	-41	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	990	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	860	-0-	-5247	-0-	35	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	359	-0-	-2865	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	523	-0-	-681	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	381	-0-	-425	-0-	16	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	190	1	4176	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	9672	-0-	6572	6572	473	1	9198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	754	-0-	-21	-0-	33	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	570	-0-	-205	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	401	-0-	-312	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	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
12	3782	X	3602	-0-	-180	-0-	145	1	3457	2	Y	-0-					9
01	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	153	1	3299	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
02	3276	X	3154	-0-	-122	-0-	143	1	3011	2	Y	-0-	3	1			7
03	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	147	1	3288	2	Y	-0-					7
04	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	146	1	3223	2	Y	-0-					7
05	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	166	1	3233	2	Y	3	2	1			8
							3	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	781	-0-	-56	-0-	31	1	750	2	Y	-0-					1
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	822	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	33	1	689	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	34	1	756	2	Y	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	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
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	140	1	3346	2	Y	-0-					-0-
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	2	Y	-0-					-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	130	1	2731	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2713	-0-	-759	-0-	116	1	2597	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2555	-0-	-805	-0-	111	1	2444	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1972	-0-	-1500	-0-	96	1	1874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

12	434	N	433	-0-	-1	-0-	17	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	310	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	298	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2378	-0-	-590	-0-	241	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2658	-0-	-628	-0-	250	1	2408	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2599	-0-	-581	-0-	252	1	2347	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2688	-0-	-536	-0-	277	1	2411	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

12	899	N	890	-0-	-9	-0-	36	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	37	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	44	1	855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

12	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					7
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-	2	1			5
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	19	1	405	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	19	1	377	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	48	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	54	1	1172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	51	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	54	1	1041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	48	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	48	1	1063	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5855	-0-	2755	2755	236	1	5619	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5190	-0-	2090	4845	229	1	4960	2	Y	1					1
							1	9									
02	9105	X	4260	-0-	-4845	-0-	193	1	4067	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	176	1	3942	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3539	-0-	-1021	-0-	154	1	3385	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3459	-0-	-1253	-0-	169	1	3287	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					1
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	34	1	731	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	33	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	760	-0-	-294	-0-	73	1	687	2	N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	151	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	164	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	155	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	80	1	695	2	N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	949	-0-	-105	-0-	38	1	911	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	42	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	128	1	3045	2	Y	-0-					7
01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	135	1	2922	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
02	2896	X	2779	-0-	-117	-0-	126	1	2653	2	Y	-0-	1	1			7
03	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	133	1	2981	2	Y	-0-					7
04	3030	X	3024	-0-	-6	-0-	131	1	2893	2	Y	-0-					7
05	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	152	1	2954	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2685	-0-	-1686	-0-	108 1 2 9		2577	2	Y	-0-					10
01	4061	X	2621	-0-	-1440	-0-	116 1 2 9		2503	2	Y	2	1	1			11
02	3332	X	2374	-0-	-958	-0-	108 1		2266	2	Y	-0-	3	1			8
03	2697	X	2518	-0-	-179	-0-	108 1		2410	2	Y	-0-					8
04	2610	X	2295	-0-	-315	-0-	100 1		2195	2	Y	-0-	1	1			7
05	2697	X	2237	-0-	-460	-0-	109 1 2 9		2126	2	Y	2	2	1			7

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	42 1		1004	2	Y	-0-					7
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	95 1 1 9		2062	2	Y	1	1	1			7
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	79 1		1655	2	Y	-0-					7
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	66 1		1468	2	Y	-0-					7
04	2100	N	1725	-0-	-375	-0-	75 1		1650	2	Y	-0-					7
05	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	63 1 2 9		1220	2	Y	2	2	1			7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

12	558	N	515	-0-	-43	-0-	21	1	494	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	22	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	53	1	1136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	99	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	68	1	1531	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	46	1	1013	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1135	-0-	-880	-0-	55	1	1079	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	8924	-0-	5824	5824	359	1	8565	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	9654	-0-	6554	12378	427	1	9227	2	Y	-0-					-0-
02	19402	X	7024	-0-	-12378	-0-	319	1	6705	2	Y	-0-					-0-
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	461	1	10319	2	Y	-0-					-0-
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	498	1	10971	2	Y	-0-					-0-
*05	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	526	1	10222	2	Y	4	2	1			2
							4	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
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	-0-					-0-
01	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1271	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	899	X	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	728	-0-	-171	-0-	36	1	691	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	13	-0-	-471	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	-0-					-0-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					3
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					3
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					3
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

12	9641	X	8564	-0-	-1077	-0-	345	1	8218	2	N	1					10
							1	9									
01	8897	X	7706	-0-	-1191	-0-	340	1	7359	2	N	6	2	1			14
							7	9									
02	8036	X	7564	-0-	-472	-0-	343	1	7220	2	N	1	7	1			8
							1	9									
03	8897	X	8571	-0-	-326	-0-	367	1	8204	2	N	-0-					8
04	8280	X	7483	-0-	-797	-0-	325	1	7157	2	N	1	4	1			5
							1	9									
*05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	443	1	8609	2	N	7	6	1			6
							8	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	392	X	49	-0-	-343	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

12	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	429 1 9	1	10226	2	N	1					15
01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	390 4 9	1	8423	2	N	4	2	1			17
02	7616	X	6514	-0-	-1102	-0-	296 1 9	1	6217	2	N	1	6	1			12
03	9269	X	6668	-0-	-2601	-0-	285	1	6383	2	N	-0-					12
04	8970	X	5983	-0-	-2987	-0-	260 1 9	1	5722	2	N	1	3	1			10
05	9269	X	5603	-0-	-3666	-0-	274 7 9	1	5322	2	N	6	5	1			11

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	68	1	1619	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1690	-0-	-356	-0-	75	1	1614	2	Y	1					1
							1	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	54	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1173	-0-	-477	-0-	51	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	100	1	1951	2	Y	1					1
							1	9									

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					5
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
02	280	X	262	-0-	-18	-0-	12	1	249	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	350	X	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					5
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-	2	1			3
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4693	-0-	-608	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	3911	-0-	-1390	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	3692	-0-	-676	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3086	-0-	-1595	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	408	1	9716	2	N	-0-					9
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	491	1	10606	2	N	4	1	1			12
							4	9									
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	428	1	8991	2	N	-0-	5	1			7
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	398	1	8894	2	N	-0-					7
04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	442	1	9727	2	N	-0-	3	1			4
*05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	521	1	10136	2	N	4	3	1			5
							4	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1013	-0-	-1529	-0-	41	1	972	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	701	-0-	-1841	-0-	31	1	669	2	N	1					1
							1	9									
02	2296	X	572	-0-	-1724	-0-	26	1	546	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1271	X	618	-0-	-653	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	29	1	629	2	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	30	1	588	2	N	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	55	1	1192	2	N	1					1
							1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	46	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	55	1	1201	2	N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	93	1	2218	2	N	-0-					8
01	2511	X	2279	-0-	-232	-0-	101	1	2175	2	N	3	1	1			10
							3	9									
02	2128	X	2069	-0-	-59	-0-	94	1	1974	2	N	1	3	1			8
							1	9									
03	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	99	1	2213	2	N	-0-					8
04	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	95	1	2093	2	N	-0-	2	1			6
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	111	1	2159	2	N	2	2	1			6
							2	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	72	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	119	1	2580	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	96	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	93	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2007	-0-	-513	-0-	87	1	1920	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1952	-0-	-404	-0-	95	1	1855	2	N	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2508	-0-	-158	-0-	101	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	110	1	2388	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	101	1	2127	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2511	N	2255	-0-	-256	-0-	97	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2382	-0-	-48	-0-	103	1	2279	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2317	-0-	-163	-0-	113	1	2202	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	2	N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	66	1	1462	2	N	-0-					-0-
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	68	1	1615	2	N	-0-					2
01	2015	N	1383	-0-	-632	-0-	61	1	1320	2	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1194	2	N	-0-	3	1			-0-
03	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	60	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	80	1	1756	2	N	-0-					-0-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	98	1	1910	2	N	3	2	1			1
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

12	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

12	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	77	1	2574	2	Y	-0-					18
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	Y	-0-					18
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	Y	-0-					18
03	2635 N	1858	-0-	-777	-0-	54	1	1804	2	Y	-0-					18
*04	1710 N	1577	-0-	-133	-0-	46	1	1531	2	Y	-0-					18
05	2294 N	2211	-0-	-83	-0-	64	1	2147	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

12	341 N	268	-0-	-73	-0-	51	1	216	2	Y	1					37
						1	9									
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	Y	5					42
						6	9									
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	42	1	178	2	Y	1					43
						1	9									
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	Y	1					44
						1	9									
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	48	1	224	2	Y	1	5	1			40
						1	9									
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	2	Y	-0-					40

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	287	2	Y	2					70
							2	9									
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	65	1	263	2	Y	3					73
							3	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	74	1	311	2	Y	2					75
							2	9									
03	372	N	50	-0-	-322	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					75
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	89	1	418	2	Y	4	5	1			74
							4	9									
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	63	1	290	2	Y	-0-					74

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	240	1	1015	2	Y	4					26
							4	9									
01	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	220	1	887	2	Y	4					30
							4	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	247	1	1043	2	Y	4					34
							4	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	282	1	1271	2	Y	4					38
							4	9									
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	255	1	1190	2	Y	5	21	1			22
							6	9									
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	245	1	1135	2	Y	35					57
							39	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
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	585	1	2473	2	N	10					44
							11	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	600	1	2422	2	N	24					68
							26	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	544	1	2298	2	N	8					76
							9	9									
03	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	540	1	2432	2	N	24					100
							26	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	570	1	2659	2	N	16	47	1			69
							18	9									
05	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	557	1	2582	2	N	5					74
							6	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
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					46
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					46
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					46
03	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					46
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					46
*05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	3675	2			Y	-0-					132
01	4061	X	3345	-0-	-716	-0-	3331	2	14	9	Y	13					145
02	3556	X	3223	-0-	-333	-0-	3210	2	13	9	Y	12					157
03	3937	X	3381	-0-	-556	-0-	3352	2	29	9	Y	26					183
04	3600	X	3361	-0-	-239	-0-	3337	2	24	9	Y	22					205
*05	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	3541	2	26	9	Y	24	192	1			37

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	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
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	148 48	1 9	3246	2	N	44					209
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	139 56	1 9	2941	2	N	51	192	1			68
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	149 70	1 9	3085	2	N	64					132
03	3441	X	2887	-0-	-554	-0-	155 64	1 9	2668	2	N	58					190
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	151 64	1 9	3180	2	N	58	191	1			57
*05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	174 80	1 9	3557	2	N	73					130

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	144 31	1 9	3154	2	N	28					177
01	3689	X	3593	-0-	-96	-0-	161 33	1 9	3399	2	N	30					207
02	3724	X	3507	-0-	-217	-0-	159 39	1 9	3309	2	N	35	189	1			53
03	4123	X	2683	-0-	-1440	-0-	145 41	1 9	2497	2	N	37					90
04	3990	X	2970	-0-	-1020	-0-	133 39	1 9	2798	2	N	35					125
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	185 61	1 9	3776	2	N	55					180

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2791	-0-		-1394	-0-	121	1	2648	2	N	20					107
								22	9									
01	4185	X	2755	-0-		-1430	-0-	123	1	2599	2	N	30					137
								33	9									
02	4704	X	1871	-0-		-2833	-0-	85	1	1764	2	N	20					157
								22	9									
03	5208	X	2460	-0-		-2748	-0-	134	1	2301	2	N	23					180
								25	9									
04	5040	X	2372	-0-		-2668	-0-	107	1	2241	2	N	22					202
								24	9									
05	2790	X	2176	-0-		-614	-0-	101	1	2056	2	N	17					219
								19	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3076	X	3076	-0-		-0-	-0-	133	1	2906	2	N	34					179
								37	9									
01	2976	X	2673	-0-		-303	-0-	119	1	2520	2	N	31					210
								34	9									
02	3416	X	2378	-0-		-1038	-0-	108	1	2245	2	N	23	191	1			42
								25	9									
03	3782	X	2273	-0-		-1509	-0-	123	1	2116	2	N	31					73
								34	9									
04	3660	X	2577	-0-		-1083	-0-	116	1	2429	2	N	29					102
								32	9									
05	3069	X	2516	-0-		-553	-0-	116	1	2369	2	N	28					130
								31	9									

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7659	-0-		-153	-0-	331	1	7260	2	N	62					162
								68	9									
01	7657	X	7510	-0-		-147	-0-	337	1	7112	2	N	55					217
								61	9									
02	7812	X	6363	-0-		-1449	-0-	291	1	6036	2	N	33	190	1			60
								36	9									
03	8649	X	6677	-0-		-1972	-0-	364	1	6263	2	N	45					105
								50	9									
04	8370	X	6861	-0-		-1509	-0-	310	1	6508	2	N	39					144
								43	9									
05	7657	X	6592	-0-		-1065	-0-	306	1	6241	2	N	41					185
								45	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2632	X	2632	-0-		-0-	-0-	115	1	2450	2	N	61	192	1			33
								67	9									
01	4495	X	3544	-0-		-951	-0-	124	1	3407	2	N	12					45
								13	9									
02	4060	X	2663	-0-		-1397	-0-	100	1	2487	2	N	69					114
								76	9									
03	4495	X	2549	-0-		-1946	-0-	108	1	2305	2	N	124	190	1			48
								136	9									
04	4350	X	2740	-0-		-1610	-0-	113	1	2538	2	N	81					129
								89	9									
05	3534	X	2763	-0-		-771	-0-	108	1	2597	2	N	53					182
								58	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	185	1	2033	2	N	37					137
							41	9									
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	192	1	1795	2	N	45					182
							50	9									
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	191	1	2140	2	N	35	192	1			25
							39	9									
03	3100	N	7452	-0-	4352	4352	193	1	7234	2	N	23					48
							25	9									
04	3000	N	1641	-0-	-1359	2993	196	1	1402	2	N	39					87
							43	9									
*05	3100	N	2198	-0-	-902	2091	216	1	1940	2	N	38					125
							42	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	1732	2	N	13					78
							14	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	70	1	1910	2	N	27					105
							30	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75	1	1849	2	N	12					117
							13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	2	N	72					189
							79	9									
04	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	76	1	1689	2	N	31					220
							34	9									
05	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	77	1	1872	2	N	24	189	1			55
							26	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	9090	-0-	-1109	-0-	391	1	8570	2	N	117					149
							129	9									
01	10199	X	8600	-0-	-1599	-0-	383	1	8095	2	N	111	197	1			63
							122	9									
02	9324	X	7710	-0-	-1614	-0-	349	1	7244	2	N	106					169
							117	9									
03	10323	X	5804	-0-	-4519	-0-	312	1	5367	2	N	114	199	1			84
							125	9									
04	9990	X	8313	-0-	-1677	-0-	371	1	7787	2	N	141					225
							155	9									
05	9083	X	8071	-0-	-1012	-0-	372	1	7585	2	N	104	195	1			134
							114	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
12	6138	#	3582	-0-	-2556	-0-	153	1	3361	2	N	62	190	1			84
							68	9									
01	6138	#	5069	-0-	-1069	-0-	225	1	4758	2	N	78					162
							86	9									
02	4564	#	4124	-0-	-440	-0-	186	1	3866	2	N	65					227
							72	9									
03	4343	R	4343	-0-	-0-	-0-	235	1	4045	2	N	57	194	1			90
							63	9									
04	5243	R	5243	-0-	-0-	-0-	235	1	4943	2	N	59					149
							65	9									
05	5084	#	4898	-0-	-186	-0-	226	1	4611	2	N	55					204
							61	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
12	216597	X	60153	-0-	-156444	-0-	3331	1	56822	2	Y	-0-					-0-
01	216597	X	103556	-0-	-113041	-0-	6253	1	97303	2	Y	-0-					-0-
02	195636	X	74489	-0-	-121147	-0-	4198	1	70291	2	Y	-0-					-0-
03	67639	X	67639	-0-	-0-	-0-	3809	1	63830	2	Y	-0-					-0-
04	56175	X	56175	-0-	-0-	-0-	3046	1	53125	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
*05	54766	X	54766	-0-	-0-	-0-	2751	1	52015	2	Y	-0-	1	0			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					161
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

12	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	2207	-0-	-118	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	Y	-0-					5
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					5
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					5
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					5
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	1					6
							1	9									
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					6

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	748	-0-	-368	-0-	68	1	680	2	Y	-0-					10
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	71	1	752	2	Y	-0-					10
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	63	1	631	2	Y	-0-					10
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	79	1	801	2	Y	2					12
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	74	1	802	2	Y	2					14
							2	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1281	2	Y	1					15
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

12	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					1
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					1
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					1
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	93	2	Y	1					2
							1	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					2
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					2

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

12	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	93	1	922	2	Y	-0-					10
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	84	1	899	2	Y	-0-					10
02	980	N	867	-0-	-113	-0-	79	1	788	2	Y	-0-					10
03	1023	N	905	-0-	-118	-0-	81	1	822	2	Y	2					12
							2	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	82	1	899	2	Y	3					15
							3	9									
*05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	131	1	1418	2	Y	-0-					15

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	300	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	983	-0-	-288	-0-	283	1	700	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	255	1	731	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1078	-0-	-441	-0-	280	1	798	2	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	267	1	657	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	276	1	782	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	81	1	330	2	N	-0-					-0-
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	87	1	213	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	91	1	259	2	N	-0-					-0-
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	89	1	253	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	89	1	218	2	N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	88	1	249	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

12	248	N	163	-0-	-85	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					2
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					2
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					2
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					2
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					2
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	274	1	2725	2	Y	-0-					24
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	310	1	3300	2	Y	-0-					24
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	276	1	2756	2	Y	-0-					24
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	294	1	3000	2	Y	10					34
							11	9									
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	Y	8					42
							9	9									
05	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	204	1	2204	2	Y	1					43
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

12	651	N	474	-0-	-177	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					67
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	422	2	Y	-0-					67
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	77	1	385	2	Y	19					86
							21	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	187	1	376	2	Y	2	81	1			7
							2	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	Y	-0-					7
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	2	Y	-0-					7

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	152	1	1035	2	Y	-0-					34
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	126	1	1106	2	Y	33					67
							36	9									
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	149	1	748	2	Y	10					77
							11	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	409	1	820	2	Y	1	72	1			6
							1	9									
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	131	1	1015	2	Y	-0-					6
*05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	118	1	1064	2	Y	40					46
							44	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	438	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	51	1	512	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	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
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	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
12	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	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
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	94	1	1481	3	N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	728	-0-	-588	-0-	84	1	644	3	N	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	88	1	1460	3	N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	96	1	1577	3	N	-0-					-0-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	107	1	1302	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	253	1	3975	3	N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	244	1	3750	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	1982	-0-	-1826	-0-	229	1	1753	3	N	-0-					-0-
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	251	1	4149	3	N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	241	1	3975	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3285	-0-	-931	-0-	249	1	3036	3	N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	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
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	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
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	-0-			-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	40	1	612	3	N	-0-			-0-
02	644	N	309	-0-	-335	-0-	36	1	273	3	N	-0-			-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	39	1	642	3	N	-0-			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-			-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	425	3	N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			35
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			35
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			35
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			35
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			35
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	116	1	1822	3	N	-0-			-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	134	1	2063	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	910	-0-	-770	-0-	105	1	805	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	106	1	1749	3	N	-0-			-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	104	1	1708	3	N	-0-			-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	109	1	1326	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-			-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
04	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	3			N	-0-			-0-
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	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
12	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
02	1876	N	436	-0-	-1440	-0-	436	3			N	-0-			-0-
03	2108	N	584	-0-	-1524	-0-	584	3			N	-0-			-0-
04	2130	N	578	-0-	-1552	-0-	578	3			N	-0-			-0-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	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
12	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	115	1	1805	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	106	1	1623	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	910	-0-	-854	-0-	105	1	805	3	N	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	128	1	2107	3	N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	115	1	1901	3	N	-0-					-0-
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	113	1	1372	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

12	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					45
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					45
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					45
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					45
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					45
05	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

12	4774	X	4661	-0-	-113	-0-	551	1	4110	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4625	-0-	-149	-0-	565	1	4060	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3828	-0-	-484	-0-	452	1	3376	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	566	1	4394	2	Y	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	563	1	4526	2	Y	-0-					-0-
*05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	550	1	4163	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

12	7254	X	7129	-0-	-125	-0-	843	1	6286	2	Y	-0-					-0-
01	7254	X	6405	-0-	-849	-0-	783	1	5622	2	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	814	1	6079	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7083	-0-	-171	-0-	808	1	6275	2	Y	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	772	1	6202	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	6835	-0-	-202	-0-	797	1	6038	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	444	1	3312	2	Y	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	463	1	3325	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3017	-0-	-203	-0-	356	1	2661	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	365	1	2834	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2845	-0-	-425	-0-	315	1	2530	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2975	-0-	-404	-0-	347	1	2628	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

12	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	38	1	2451	2	N	-0-					1
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	44	1	2550	2	N	-0-					1
02	2296	X	2026	-0-	-270	-0-	40	1	1986	2	N	-0-					1
03	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	45	1	2240	2	N	-0-					1
04	2460	N	2337	-0-	-123	-0-	45	1	2292	2	N	-0-					1
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	49	1	2402	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	2	N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	195	1	1455	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	210	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	197	1	1529	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	181	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	194	1	1472	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

12	620	N	607	-0-	-13	-0-	72	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	586	-0-	-127	-0-	72	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	76	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	2	Y	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

12	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	383	1	2859	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	391	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	370	1	2759	2	Y	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	379	1	2939	2	Y	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	392	1	3151	2	Y	-0-					-0-
*05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	445	1	3369	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

12	868	N	806	-0-	-62	-0-	95	1	711	2	N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	106	1	763	2	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	2	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	107	1	828	2	N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	94	1	755	2	N	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	110	1	835	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	676	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	91	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	85	1	680	2	Y	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	100	1	757	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-					-0-
01	527	N	445	-0-	-82	-0-	54	1	391	2	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	2	N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	88	1	655	2	N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	89	1	687	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	84	1	672	2	N	-0-					-0-
05	837	N	595	-0-	-242	-0-	69	1	526	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	390	-0-	-168	-0-	46	1	344	2	N	-0-					-0-
01	310	N	244	-0-	-66	-0-	30	1	214	2	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	33	1	253	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	38	1	291	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	124	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	954	-0-	-131	-0-	117	1	837	2	Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	114	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	119	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	101	1	812	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	922	-0-	-101	-0-	108	1	814	2	Y	-0-					-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	827	-0-	-41	-0-	98	1	729	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	110	1	787	2	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	97	1	728	2	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	101	1	786	2	N	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	88	1	709	2	N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	97	1	733	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	103	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	106	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	94	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	98	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	87	1	700	2	Y	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

12	3813	X	2790	-0-	-1023	-0-	428	1	2362	2	Y	-0-					25
01	3813	X	2790	-0-	-1023	-0-	428	1	2362	2	Y	-0-					25
02	3416	X	2501	-0-	-915	-0-	386	1	2115	2	Y	-0-					25
03	3441	X	2787	-0-	-654	-0-	426	1	2361	2	Y	-0-					25
04	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	391	1	2175	2	Y	-0-					25
*05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	428	1	2417	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

12	3100	N	2136	-0-	-964	2681	33	1	2103	2	Y	-0-					45
01	3100	N	2232	-0-	-868	1813	38	1	2194	2	Y	-0-					45
02	2800	N	2068	-0-	-732	1081	41	1	2027	2	Y	-0-					45
03	3100	N	2175	-0-	-925	156	43	1	2132	2	Y	-0-					45
04	2421	N	2265	-0-	-156	-0-	43	1	2222	2	Y	-0-					45
05	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	44	1	2124	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

12	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	22	1	1419	2	Y	-0-					1
01	1674	N	639	-0-	-1035	-0-	11	1	628	2	Y	-0-					1
02	1456	N	138	-0-	-1318	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					1
03	1426	N	219	-0-	-1207	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					1
04	630	N	95	-0-	-535	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2883	X	2041	-0-	-842	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1649	-0-	-955	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1890	-0-	-993	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1798	-0-	-302	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	1838	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

12	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	7999	2	4	9	Y	4					19
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					19
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					19
03	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			Y	-0-					19
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					19
*05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			Y	-0-					19

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6915	2	6	9	Y	5					21
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					21
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			Y	-0-					21
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					21
04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			Y	-0-					21
*05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			Y	-0-					21

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					5
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			Y	-0-					5
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					5
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5285	-0-	-543	-0-	193	1	4031	2	N	-0-					-0-
							1061	3									
01	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	210	1	5170	2	N	1					1
							164	3	1	9							
02	5264	X	4772	-0-	-492	-0-	180	1	3458	2	N	-0-					1
							1134	3									
03	5828	X	5553	-0-	-275	-0-	214	1	4175	2	N	-0-	1	1			-0-
							1164	3									
04	5460	X	4778	-0-	-682	-0-	182	1	3558	2	N	2					2
							1036	3	2	9							
*05	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	246	1	4107	2	N	-0-					2
							899	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	210	1	4346	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	221	1	5447	2	N	1					1
							172	3	1	9							
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	185	1	3572	2	N	1					2
							1171	3	1	9							
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	234	1	4562	2	N	-0-	2	1			-0-
							1272	3									
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	217	1	4279	2	N	2					2
							1250	3	2	9							
*05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	303	1	5018	2	N	-0-					2
							1095	3									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	80	1	1657	2	N	-0-					-0-
							434	3									
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	82	1	2036	2	N	1					1
							66	3	1	9							
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	72	1	1390	2	N	-0-					1
							457	3									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	N	-0-	1	1			-0-
							476	3									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	N	2					2
							468	3	2	9							
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	111	1	1842	2	N	-0-					2
							405	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-					1
							48	3									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	1					2
							7	3	1	9							
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					2
							55	3									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-	2	1			-0-
							59	3									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	2					2
							59	3	2	9							
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-					1
							58	3									

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					6
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					6
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					6
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					6
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					6
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	N	-0-					-0-
							262	3									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	1					1
							41	3	1	9							
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	N	-0-					1
							276	3									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	N	-0-	1	1			-0-
							268	3									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	N	1					1
							241	3	1	9							
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	N	-0-					1
							206	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					4
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			Y	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

12	3100	N	3290	-0-	190	1098	121	1	2511	2	N	-0-					-0-
							658	3									
01	4322	X	3224	-0-	-1098	-0-	125	1	3006	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	96	1	1821	2	N	-0-					-0-
							594	3									
03	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	101	1	1954	2	N	-0-					-0-
							543	3									
04	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	94	1	1825	2	N	-0-					-0-
							533	3									
05	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	112	1	1869	2	N	-0-					-0-
							408	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	102	1	2116	2	N	-0-					1
							557	3									
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	107	1	2585	2	N	1					2
							80	3	1	9							
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	N	-0-					2
							617	3									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	108	1	2121	2	N	-0-	2	1			-0-
							593	3									
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	98	1	1944	2	N	2					2
							567	3	2	9							
*05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	139	1	2311	2	N	-0-					1
							505	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
							99	3									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	1					1
							23	3	1	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					1
							185	3									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	N	-0-	1	1			-0-
							184	3									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					-0-
							126	3									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					4
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					4
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

12	8401	X	6409	-0-	-1992	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7476	-0-	-925	-0-	417	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6684	-0-	-904	-0-	449	1	6235	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6472	-0-	-1278	-0-	456	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	4731	-0-	-2499	-0-	366	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7404	-0-	-67	-0-	591	1	6813	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			6
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			6
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			6
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-			6
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			6
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	148	1	2505	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2320	-0-	-88	-0-	156	1	2164	2	N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	184	1	2426	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2357	-0-	-223	-0-	182	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	190	1	2189	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	91	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	91	1	1197	2	N	-0-			-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	101	1	1202	2	N	-0-			-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1	1355	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	173	1	2223	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2267	-0-	-27	-0-	167	1	2100	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1763	-0-	-477	-0-	129	1	1634	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	240	1	2060	2	N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	242	1	2059	2	N	-0-			-0-
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	176	1	2140	2	N	-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	324	1	5483	2	N	-0-			-0-
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	310	1	4298	2	N	-0-			-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	327	1	4316	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4215	-0-	-525	-0-	326	1	3889	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4379	-0-	-519	-0-	350	1	4029	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	65	1	899	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	71	1	940	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	78	1	932	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	84	1	967	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	79	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	82	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	89	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	95	1	1098	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	7907	-0-	-835	-0-	7907	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	8587	X	7995	-0-	-592	-0-	7995	2			Y	-0-					-0-
02	7756	X	7383	-0-	-373	-0-	7383	2			Y	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			Y	-0-					-0-
04	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	6715	-0-	-1314	-0-	6715	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5612	-0-	-526	-0-	5612	2			Y	-0-					6
01	5859	X	5577	-0-	-282	-0-	5577	2			Y	-0-					6
02	5292	X	5069	-0-	-223	-0-	5069	2			Y	-0-					6
03	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	5578	2			Y	-0-					6
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					6
05	5611	X	5311	-0-	-300	-0-	5311	2			Y	-0-					6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	541	1	9170	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7533	-0-	-531	-0-	506	1	7027	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8855	-0-	-73	-0-	624	1	8231	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7287	-0-	-2103	-0-	564	1	6723	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7468	-0-	-2235	-0-	596	1	6872	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3580	-0-	-202	-0-	259	1	3321	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	259	1	3259	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3251	-0-	-165	-0-	238	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	355	1	3039	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3244	-0-	-326	-0-	341	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	260	1	3156	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	5898	-0-	-1852	-0-	5898	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	7254	X	5620	-0-	-1634	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	4577	-0-	-1667	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5167	-0-	-1250	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
*05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	64	1	607	2	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	64	1	582	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	607	2	N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	60	1	578	2	N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	64	1	643	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19747	X	17793	-0-	-1954	-0-	17793	2			N	-0-					-0-
01	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	1122	1	18994	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	17189	-0-	-87	-0-	1155	1	16034	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	18402	-0-	-694	-0-	1298	1	17104	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	17587	-0-	-1883	-0-	1360	1	16227	2	N	-0-					-0-
05	20119	X	18145	-0-	-1974	-0-	1449	1	16696	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	32	1	413	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5177	-0-	-2821	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	425	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	417	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	546	1	7193	2	N	-0-					-0-
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	595	1	7100	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	576	1	6636	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	172	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	181	1	2518	2	N	-0-					-0-
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	200	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	193	1	2299	2	N	-0-					-0-
*05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	214	1	2471	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	28	1			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	129	1	2691	2	Y	8					11
							707	3	9	9							
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	127	1	3141	2	Y	1					12
							98	3	1	9							
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	4					16
							676	3	4	9							
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	Y	-0-					16
							639	3									
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	122	1	2361	2	Y	-0-					16
							687	3									
05	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	146	1	2443	2	Y	-0-					16
							534	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	341	1	7088	2	Y	8					11
							1859	3	9	9							
01	8680	X	8672	-0-	-8	-0-	331	1	8088	2	Y	1					12
							252	3	1	9							
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	307	1	5908	2	Y	4					16
							1934	3	4	9							
03	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	352	1	6863	2	Y	-0-					16
							1912	3									
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	303	1	5907	2	Y	-0-					16
							1718	3									
*05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	467	1	7757	2	Y	-0-					16
							1691	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5255	-0-	-325	-0-	192	1	4002	2	Y	9					14
							1051	3	10	9							
01	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	206	1	5027	2	Y	-0-					14
							156	3									
02	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	184	1	3520	2	Y	3					17
							1152	3	3	9							
03	5556	X	5366	-0-	-190	-0-	207	1	4035	2	Y	-0-					17
							1124	3									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	189	1	3680	2	Y	-0-					17
							1070	3									
05	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	233	1	3858	2	Y	-0-					17
							842	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	126	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	108	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	120	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	138	1	1323	2	N	-0-					-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	126	1	1259	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	58	1	1149	2	Y	8					8
							299	3	9	9							
01	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	54	1	1355	2	Y	-0-					8
							43	3									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	2	Y	3					11
							495	3	3	9							
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	Y	-0-					11
							460	3									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	83	1	1644	2	Y	-0-					11
							480	3									
*05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-					11
							352	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	272	-0-	-69	-0-	9	1	199	2	Y	8					10
							55	3	9	9							
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					10
							8	3									
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	6	1	140	2	Y	3					13
							50	3	3	9							
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					13
							63	3									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					13
							61	3									
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					13
							52	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	8					10
							9	3	9	9							
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	38	1	635	2	Y	-0-					13
							140	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

12	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	82	1	1750	2	Y	8					10
							462	3	9	9							
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	88	1	2159	2	Y	-0-					10
							68	3									
02	2212	N	2060	-0-	-152	-0-	78	1	1492	2	Y	3					13
							487	3	3	9							
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-					13
							489	3									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					13
							470	3									
05	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	102	1	1706	2	Y	-0-					13
							375	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

12	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

12	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	178	1	3024	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	197	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	220	1	2899	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	230	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	239	1	2750	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	N	-0-					-0-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
03	465	N	95	-0-	-370	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	20	1	173	2	N	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3683	-0-	-905	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	394	1	3723	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	2948	-0-	-1056	-0-	292	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1685	-0-	-2686	-0-	155	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	130	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1720	-0-	-1969	-0-	156	1	1564	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	531	-0-	-182	-0-	51	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	Y	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2266	-0-	-586	-0-	83	1	1722	2	Y	8					10
							452	3	9	9							
01	2852	X	2394	-0-	-458	-0-	91	1	2233	2	Y	-0-					10
							70	3									
02	2576	X	2075	-0-	-501	-0-	78	1	1503	2	Y	3					13
							491	3	3	9							
03	2788	X	2399	-0-	-389	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-					13
							503	3									
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	Y	-0-					13
							487	3									
05	2356	X	2264	-0-	-92	-0-	106	1	1772	2	Y	-0-					13
							386	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					157
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					157
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					157
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2626	2	407	9	Y	370					527
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					527
05	2914	N	1540	-0-	-1374	-0-	1540	2			Y	-0-					527

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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
12	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	3676	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	3813	X	3733	-0-	-80	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3436	-0-	-8	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
*05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	501	1	4729	2	Y	-0-					-0-
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	478	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	547	1	5411	2	Y	-0-					-0-
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	466	1	4467	2	Y	-0-					-0-
*05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	467	1	4673	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3318	-0-	-216	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2950	-0-	-242	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	3506	X	2435	-0-	-1071	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2180	-0-	-1137	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3396	-0-	-882	-0-	3395	2	1	9	Y	1					1

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					14
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			Y	-0-					14
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			Y	-0-					14
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					14
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					14
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	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
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1766	2			Y	-0-					18
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	198	1	1870	2	Y	-0-					18
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	187	1	1700	2	Y	-0-					18
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	171	1	1695	2	Y	-0-					18
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	193	1	1848	2	Y	-0-					18
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	191	1	1918	2	Y	-0-					18

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3206	-0-	106	106	3206	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
12	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7526	-0-	-131	-0-	420	1	7106	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6379	-0-	-537	-0-	429	1	5950	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6733	-0-	-924	-0-	475	1	6258	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6323	-0-	-967	-0-	489	1	5834	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6573	-0-	-960	-0-	525	1	6048	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	317	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	361	1	4547	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	298	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	458	1	3925	2	N	-0-					-0-
04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	392	1	3334	2	N	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	112	N	28	-0-	-84	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	56	1	1145	2	N	-0-					-0-
							300	3									
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	70	1	1321	2	N	-0-					-0-
							431	3									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	80	1	1559	2	N	-0-					-0-
							434	3									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	75	1	1473	2	N	-0-					-0-
							431	3									
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	1694	2	N	-0-					-0-
							370	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	54	1	1108	2	Y	8					10
							290	3	9	9							
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	57	1	1430	2	Y	1					11
							46	3	1	9							
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	4					15
							323	3	4	9							
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	Y	-0-					15
							316	3									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					15
							309	3									
05	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	68	1	1110	2	Y	-0-					15
							241	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	249	1	3196	2	N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	309	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	202	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	358	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	336	1	2859	2	N	-0-					-0-
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	255	1	3088	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

12	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	1224	1	15686	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	1187	1	14964	2	N	-0-					-0-
02	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	1080	1	13669	2	N	-0-					-0-
03	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1695	1	14522	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	14978	-0-	-232	-0-	1575	1	13403	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	15288	-0-	-429	-0-	1165	1	14123	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	180	1	2307	2	N	-0-					-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	191	1	2403	2	N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	181	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	282	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	295	1	2514	2	N	-0-					-0-
*05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	225	1	2732	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

12	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3398	-0-	-198	-0-	189	1	3209	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2921	-0-	-75	-0-	196	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	222	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2916	-0-	-384	-0-	226	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2901	-0-	-509	-0-	232	1	2669	2	N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	101	1	2103	2	N	-0-					-0-
							554	3									
01	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	113	1	2720	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	2716	X	2414	-0-	-302	-0-	93	1	1750	2	N	-0-					-0-
							571	3									
03	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	107	1	2095	2	N	-0-					-0-
							584	3									
04	2910	X	2480	-0-	-430	-0-	94	1	1847	2	N	2					2
							537	3	2	9							
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	147	1	2438	2	N	-0-					-0-
							534	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					-0-
03	198	X	1	-0-	-197	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	119	1	2104	2	Y	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	103	1	1557	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	726	-0-	-917	-0-	47	1	679	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	791	-0-	-294	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	117	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1917	2	Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	2	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	97	1	1455	2	Y	1					1
							1	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	105	1	1172	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1164	-0-	-727	-0-	76	1	1088	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	4651	-0-	-13639	-0-	249	1	4402	2	Y	-0-					-0-
01	18290	X	4238	-0-	-14052	-0-	218	1	4020	2	Y	-0-					-0-
02	16520	X	3484	-0-	-13036	-0-	200	1	3284	2	Y	-0-					-0-
03	15996	X	3477	-0-	-12519	-0-	216	1	3261	2	Y	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	207	1	2292	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	2134	-0-	-2113	-0-	138	1	1996	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	139	1	2458	2	Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	127	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	121	1	1989	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	135	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	131	1	1450	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	105	1	1516	2	Y	-0-					-0-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

12	2170	N	1391	-0-	-779	-0-	1391	2			N	-0-					20
01	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	496	1	1140	2	N	-0-					20
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	598	1	1294	2	N	1					21
							1	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	631	1	1509	2	N	-0-					21
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	662	1	1318	2	N	-0-					21
05	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	594	1	1503	2	N	-0-					21

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

12	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	362	1	6403	2	Y	-0-					-0-
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	327	1	6024	2	Y	-0-					-0-
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	305	1	4993	2	Y	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	324	1	4881	2	Y	2					2
							2	9									
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	315	1	3494	2	Y	-0-					2
05	6355	X	3688	-0-	-2667	-0-	239	1	3449	2	Y	-0-					2

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

12	4526	X	1227	-0-	-3299	-0-	66	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	1136	-0-	-3390	-0-	58	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	879	-0-	-3209	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	912	-0-	-3180	-0-	57	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	597	-0-	-519	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

12	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	814	2	1	9	Y	1					1

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

12	1984	N	1341	-0-	-643	-0-	1341	2			N	-0-					21
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	553	1	1272	2	N	-0-					21
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	503	1	1089	2	N	-0-					21
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	570	1	1363	2	N	-0-					21
04	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	580	1	1154	2	N	-0-					21
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	550	1	1392	2	N	-0-					21

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	161	1	2062	2	N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	164	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	235	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	229	1	1947	2	N	-0-					-0-
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	169	1	2053	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	7223	-0-	-2852	-0-	7200	2	23	9	Y	21					35
01	9176	X	6859	-0-	-2317	-0-	6859	2			Y	-0-					35
02	7756	X	6099	-0-	-1657	-0-	6099	2			Y	-0-					35
03	7595	X	6347	-0-	-1248	-0-	6347	2			Y	-0-					35
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			Y	-0-					35
*05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					35

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	312	1	5506	2	Y	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	248	1	4578	2	Y	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	234	1	3827	2	Y	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	278	1	4181	2	Y	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	242	1	2681	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	3049	-0-	-2004	-0-	198	1	2851	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	301	1	5320	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	270	1	4969	2	Y	-0-					-0-
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	259	1	4235	2	Y	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	290	1	4361	2	Y	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	297	1	3297	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	3640	-0-	-1661	-0-	236	1	3404	2	Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2628	-0-	-4	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2676	-0-	-238	-0-	2675	2	1	9	Y	1					1

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	449	1	7935	2	Y	-0-					-0-
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	419	1	7721	2	Y	-0-					-0-
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	404	1	6613	2	Y	-0-					-0-
03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	401	1	6035	2	Y	-0-					-0-
04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	450	1	4991	2	Y	-0-					-0-
05	8122	X	5501	-0-	-2621	-0-	357	1	5144	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			Y	-0-	14	1			-0-
01	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					66
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2093	2	8	9	N	7	34	1			39
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1725	2	9	9	N	8					47
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1621	2	14	9	N	13					60
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					60
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1154	2	10	9	N	9	1	1			68

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3654	2			Y	-0-	7	1			7
01	3999	X	3714	-0-	-285	-0-	3714	2			Y	-0-					7
02	3612	X	3340	-0-	-272	-0-	3340	2			Y	-0-					7
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					7
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					7
*05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					7

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					4
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					4
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					4
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					4
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					4
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					4

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	113	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	105	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	105	1	1163	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1238	-0-	-746	-0-	81	1	1157	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					36
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-	11	1			25
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					25
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					25
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					25
*05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					25

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5829	-0-	-1022	-0-	217	1	4439	2	N	8					11
							1164	3	9	9							
01	6851	X	5677	-0-	-1174	-0-	216	1	5293	2	N	1					12
							167	3	1	9							
02	6188	X	5228	-0-	-960	-0-	200	1	3787	2	N	4					16
							1237	3	4	9							
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	264	1	5112	2	N	-0-					16
							1423	3									
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	235	1	4592	2	N	-0-					16
							1337	3									
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	279	1	4613	2	N	-0-					16
							1009	3									

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	403	N	12	-0-	-391	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			Y	-0-					14
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					14
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					14
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					14
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					14
05	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	1515	2			Y	-0-					14

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	377	1	6656	2	Y	-0-					-0-
01	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	366	1	6750	2	Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	366	1	5997	2	Y	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	395	1	5947	2	Y	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	405	1	4499	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	4403	-0-	-2665	-0-	286	1	4117	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 #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	687	1	8798	2	N	-0-					-0-
01	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	684	1	8627	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8401	-0-	-223	-0-	615	1	7786	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8800	-0-	-748	-0-	920	1	7880	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8593	-0-	-647	-0-	904	1	7689	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	656	1	7958	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	159	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	130	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	124	1	2039	2	Y	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	158	1	2381	2	Y	1					1
							1	9									
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	175	1	1939	2	Y	-0-					1
05	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	131	1	1885	2	Y	-0-					1

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

12	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	330	1	4227	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	330	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	310	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4533	-0-	-55	-0-	474	1	4059	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4428	-0-	-12	-0-	466	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4553	-0-	-128	-0-	347	1	4206	2	N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

12	527	N	345	-0-	-182	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	86	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	910	-0-	-392	-0-	59	1	851	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
03	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	60	1	514	2	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	38	1	530	2	N	-0-					-0-
03	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
04	630	N	60	-0-	-570	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
05	620	N	137	-0-	-483	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2182	-0-	-453	-0-	2178	2	4	9	Y	4					13
01	2635	N	2293	-0-	-342	-0-	219	1	2074	2	Y	-0-					13
02	2128	N	2120	-0-	-8	-0-	210	1	1910	2	Y	-0-					13
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	246	1	2436	2	Y	4					17
							4	9									
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	222	1	2132	2	Y	-0-					17
*05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	254	1	2544	2	Y	5					22
							6	9									

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9830	-0-	-803	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	621	1	10523	2	N	-0-					-0-
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	654	1	9081	2	N	-0-					-0-
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	780	1	10281	2	N	-0-					-0-
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	831	1	9915	2	N	-0-					-0-
*05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	888	1	10233	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 #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					1
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					1
05	713	N	61	-0-	-652	-0-	61	2			Y	-0-					1
	CUELLAR, FERNANDO "A"				WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 6450 - 9288		
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	246	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	232	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	72	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	62	-0-	-713	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
	VIELMANN-RAMIREZ "A"				WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10557 - 10800		
12	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1861	2	29	9	Y	26					35
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	198	1	1871	2	Y	-0-					35
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	187	1	1698	2	Y	103					138
							113	9									
03	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	151	1	1490	2	Y	3					141
							3	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	136	1	1306	2	Y	-0-					141
*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	186	1	1860	2	Y	4	126	6			19
							4	9									
	CASSIN, EDWARD				WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12050			PERF.10360 - 11780		
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	329	1	5813	2	Y	-0-					-0-
01	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	288	1	5308	2	Y	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	280	1	4586	2	Y	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	311	1	4679	2	Y	-0-					-0-
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	296	1	3286	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	234	1	3372	2	Y	-0-					-0-
	URIBE, S.				WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 10400			PERF. 9621 - 9631		
12	5053	X	4523	-0-	-530	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4949	-0-	-104	-0-	276	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4068	-0-	-496	-0-	273	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4770	-0-	-128	-0-	336	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4458	-0-	-342	-0-	345	1	4113	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4483	-0-	-477	-0-	358	1	4125	2	N	-0-					-0-
	LAS PRESAS-GARCIA "A"				WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 7630 - 8695		
12	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			Y	-0-					1
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-					1
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	1149	2			Y	-0-					1
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					1
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					1
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	157	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5210	-0-	2110	2110	338	1	4872	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		79	-0-	79	211	79	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		282	-0-	282	493	282	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		358	-0-	358	851	358	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		601	-0-	601	1452	601	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	345	1	6103	2	Y	-0-					-0-
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	292	1	5378	2	Y	-0-					-0-
02	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	275	1	4507	2	Y	-0-					-0-
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	297	1	4466	2	Y	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	289	1	3207	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	3541	-0-	-2287	-0-	230	1	3311	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

12	775	X	87	-0-	-688	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	775	X	176	-0-	-599	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
02	364	X	20	-0-	-344	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	93	X	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	180	N	14	-0-	-166	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					3
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	Y	-0-					3
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	99	1	896	2	Y	-0-					3
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	96	1	945	2	Y	-0-					3
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	79	1	754	2	Y	-0-					3
05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	78	1	784	2	Y	2					5
							2	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

12	2542	N	2197	-0-	-345	-0-	159	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	207	1	2607	2	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	180	1	2275	2	N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	271	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2001	-0-	-729	-0-	210	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2319	-0-	-409	-0-	177	1	2142	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	168	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1427	-0-	-365	-0-	141	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	159	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	170	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	187	1	1868	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

12	496	N	290	-0-	-206	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	107	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	133	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	110	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	119	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	101	1	256	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

12	465	N	365	-0-	-100	-0-	364	2	1	9	Y	1					2
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	39	1	366	2	Y	-0-					2
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	555	2	Y	-0-					2
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	2	Y	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	Y	-0-					2
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	624	2	Y	1					3
							1	9									

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

12	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	177	1	1671	2	Y	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	177	1	1605	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	275	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3398	-0-	398	398	321	1	3077	2	Y	-0-					-0-
*05	2510	N	2112	-0-	-398	-0-	192	1	1920	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	Y	1					3
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	82	1	774	2	Y	-0-					3
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	Y	-0-					3
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	731	2	Y	1					4
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	581	2	Y	-0-					4
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	Y	2					6
							2	9									

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7011	-0-	-1297	-0-	6999	2	12	9	Y	11					106
01	8308	X	7727	-0-	-581	-0-	740	1	6987	2	Y	-0-					106
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	823	1	7477	2	Y	-0-					106
03	8260	X	7961	-0-	-299	-0-	730	1	7221	2	Y	9					115
							10	9									
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	725	1	6952	2	Y	-0-					115
*05	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	748	1	7488	2	Y	17					132
							19	9									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	56	1	1193	2	N	9					11
							315	3	10	9							
01	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	63	1	1582	2	N	1					12
							52	3	1	9							
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	55	1	1063	2	N	4					16
							348	3	4	9							
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	63	1	1219	2	N	-0-					16
							342	3									
04	1650	N	1353	-0-	-297	-0-	50	1	1008	2	N	-0-					16
							295	3									
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	77	1	1282	2	N	-0-					16
							279	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	105	1	1776	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1428	-0-	-560	-0-	96	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1935	-0-	-266	-0-	136	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	120	-0-	-1710	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	83	1	952	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1841	-0-	-143	-0-	103	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	124	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	160	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	118	1	1405	2	N	-0-					-0-
*05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	191	1	2205	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	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
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	117	1	1501	2	N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	120	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	109	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	169	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	164	1	1394	2	N	-0-					-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	156	1	2750	2	Y	-0-					-0-
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2536	2	Y	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	126	1	2060	2	Y	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	141	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	132	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1490	-0-	-928	-0-	97	1	1393	2	Y	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	Y	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	116	1	1744	2	Y	-0-					-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	116	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1350	-0-	-696	-0-	88	1	1262	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1436	2	Y	-0-			-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	74	1	1367	2	Y	-0-			-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	79	1	1190	2	Y	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	955	-0-	-347	-0-	62	1	893	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-			-0-
04	630	N	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-			-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	62	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	959	-0-	-560	-0-	46	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	848	-0-	-502	-0-	50	1	798	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	111	1	3047	2	N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	119	1	2782	2	N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	105	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	125	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	127	1	2974	2	N	-0-					-0-
*05	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	128	1	2753	2	N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

12	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	176	1	4805	2	N	-0-					90
01	5425	X	4711	-0-	-714	-0-	193	1	4503	2	N	14					104
							15	9									
02	4536	X	4295	-0-	-241	-0-	164	1	4096	2	N	32					136
							35	9									
03	4991	X	4556	-0-	-435	-0-	179	1	4374	2	N	3					139
							3	9									
04	4830	X	4457	-0-	-373	-0-	181	1	4220	2	N	51	182	1			8
							56	9									
05	4991	X	3989	-0-	-1002	-0-	177	1	3812	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					112

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	175	1			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	167	1			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	159	1			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					121

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	5301 X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					70
01	5301 X	4530	-0-	-771	-0-	4524	2	6	9	N	5					75
02	4368 X	389	-0-	-3979	-0-	389	2			N	-0-					75
03	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7688	2	11	9	N	10					85
*04	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5551	2	1	9	N	1					86
05	5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4798	2			N	-0-					86

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.// 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	N	1					71
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					71
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					71
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1					72
04	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	1621	2	2	9	N	2					74
05	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1566	2	3	9	N	3					77

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	148	1	3793	3	N	-0-					61
01	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	144	1	3722	3	N	12					73
							13	9									
02	3864	X	3263	-0-	-601	-0-	119	1	3122	3	N	20					93
							22	9									
03	3999	X	2881	-0-	-1118	-0-	98	1	2783	3	N	-0-					93
04	3870	X	3009	-0-	-861	-0-	98	1	2911	3	N	-0-					93
05	3937	X	1678	-0-	-2259	-0-	41	1	1628	3	N	-0-					93
							9	4									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1671	-0-	-375	-0-	141	1	1530	3	N	-0-					38
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	140	1	1598	3	N	-0-					38
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	134	1	1521	3	N	-0-					38
03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	152	1	1646	3	N	-0-					38
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1619	3	N	-0-					38
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	137	1	1528	3	N	-0-					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	599	3	N	-0-					37
01	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	197	1	2789	3	N	-0-					37
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	141	1	2072	3	N	-0-					37
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	3	N	-0-					37
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	64	1	1453	3	N	-0-					37
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	80	1	2245	3	N	-0-					37

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	55	1	482	3	N	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	50	1	341	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	24	1	409	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	140	1	1512	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	113	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	123	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	120	1	1298	3	N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	3	N	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	158	1	1746	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	109	1	863	3	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	704	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	106	1	831	3	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	86	1	729	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	N	350	-0-	-370	-0-	29	1	321	3	N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	750	3	N	-0-					-0-
							2	4									
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	3	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	3	N	-0-					-0-
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	19	1	568	3	N	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	3	N	-0-					-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	35	1	496	3	N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	25	1	493	3	N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	17	1	549	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	N	-0-					21
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	21	1	544	3	N	-0-					21
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	17	1	458	3	N	-0-					21
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	N	-0-					21
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	3	N	-0-					21
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	16	1	679	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

12	6262	X	5621	-0-	-641	-0-	211	1	5407	3	N	3					71
							3	9									
01	6169	X	5454	-0-	-715	-0-	202	1	5246	3	N	5					76
							6	9									
02	5572	X	4969	-0-	-603	-0-	181	1	4770	3	N	16					92
							18	9									
03	5828	X	4952	-0-	-876	-0-	166	1	4785	3	N	1	1	8			92
							1	9									
04	5430	X	4487	-0-	-943	-0-	145	1	4342	3	N	-0-	84	1			8
*05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	139	1	5927	3	N	15					23
							17	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3492	-0-	392	392	130	1	3360	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2800	N	2930	-0-	130	522	107	1	2821	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3100	N	2680	-0-	-420	102	90	1	2589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2356	X	2254	-0-	-102	-0-	73	1	2180	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	70	1	2979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	103	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1416	-0-	-264	-0-	90	1	1326	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	86	1	1703	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	66	1	1333	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1581	N	932	-0-	-649	-0-	32	1	900	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	27	1	703	3	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	33	1	930	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	31	1	925	3	N	-0-					-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	25	1	1070	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	42	1	1079	3	N	-0-					34
01	992	N	688	-0-	-304	-0-	25	1	663	3	N	-0-					34
02	840	N	548	-0-	-292	-0-	20	1	528	3	N	-0-					34
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1234	3	N	-0-					34
04	660	N	596	-0-	-64	-0-	19	1	577	3	N	-0-					34
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	754	3	N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	29	1	740	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	3	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	998	3	N	-0-					-0-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	31	1	785	3	N	-0-					58
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	28	1	731	3	N	-0-					58
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	24	1	622	3	N	-0-					58
03	806	N	625	-0-	-181	-0-	21	1	604	3	N	-0-					58
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	19	1	571	3	N	-0-					58
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	248	1	3184	3	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	3042	-0-	-1970	-0-	195	1	2840	3	N	6					6
							7	9									
03	5549	X	3002	-0-	-2547	-0-	148	1	2854	3	N	-0-					6
04	5370	X	2370	-0-	-3000	-0-	105	1	2265	3	N	-0-					6
05	3813	X	2901	-0-	-912	-0-	99	1	2802	3	N	-0-					6

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	3	N	-0-					15
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	42	1	1088	3	N	-0-					15
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	38	1	993	3	N	-0-					15
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	35	1	1007	3	N	-0-					15
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	31	1	911	3	N	-0-					15
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	26	1	1127	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
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	200	1	983	3	N	-0-					33
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	251	1	1151	3	N	-0-					33
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	222	1	1132	3	N	-0-					33
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	217	1	1124	3	N	-0-					33
04	1350	N	945	-0-	-405	-0-	213	1	732	3	N	-0-					33
05	1488	N	823	-0-	-665	-0-	128	1	695	3	N	-0-					33

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3509	-0-	-676	-0-	290	1	3219	3	N	-0-					127
01	3689	X	3270	-0-	-419	-0-	310	1	2960	3	N	-0-					127
02	3108	X	2715	-0-	-393	-0-	216	1	2468	3	N	28					155
							31	9									
03	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	303	1	2768	3	N	-0-					155
*04	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	256	1	2838	3	N	1	106	1	1	8	49
							1	9									
05	3503	X	3489	-0-	-14	-0-	369	1	3099	3	N	19	2	8			66
							21	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	321	1	3688	3	N	7					38
							8	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	365	1	3861	3	N	-0-					38
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	295	1	3269	3	N	30					68
							33	9									
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	329	1	3651	3	N	6	1	8			73
							7	9									
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	337	1	3695	3	N	12					85
							13	9									
*05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	371	1	3842	3	N	-0-					85
							9	4									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	3	N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	147	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	844	-0-	-396	-0-	48	1	796	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

12	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	261	1	3303	3	N	-0-					25
01	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	237	1	3318	3	N	3					28
							3	9									
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	211	1	3077	3	N	-0-					28
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	169	1	3270	3	N	-0-					28
04	3510	X	2803	-0-	-707	-0-	121	1	2682	3	N	-0-					28
*05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	131	1	3686	3	N	-0-					28

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	N	-0-					23
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	3	N	-0-					23
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	9	1	232	3	N	-0-					23
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	8	1	235	3	N	-0-					23
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	7	1	220	3	N	-0-					23
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	46	1	225	2	Y	2					2
							2	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	257	2	Y	2					4
							2	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	90	1	435	2	Y	2					6
							2	9									
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	2					8
							2	9									

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	70	1	326	2	Y	-0-					105
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	71	1	354	2	Y	-0-					105
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	96	1	474	2	Y	-0-					105
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	100	1	458	2	Y	10					115
							11	9									
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	50	1	242	2	Y	-0-					115
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	354	2	Y	72	177	1			10
							79	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					80
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					80
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					80

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	120	1	481	2	Y	175	190	1			255
							193	9									
01	868	N	676	-0-	-192	-0-	88	1	380	2	Y	189	190	1			254
							208	9									
02	812	N	682	-0-	-130	-0-	74	1	316	2	Y	265	252	1			267
							292	9									
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	80	1	318	2	Y	255	177	1			345
							281	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	Y	222	184	1			383
							244	9									
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	103	1	400	2	Y	100	173	1			310
							110	9									

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
12	0		51	-0-	51 B	51	51	2			Y	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20 B	71	20	2			Y	-0-					-0-
02	0		11	-0-	11 B	82	11	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 82																	
03	0	N	13	-0-	13 B	95	13	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	25	-0-	-95 B	-0-	14	2	11	9	Y	10					10
*05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					10

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
12	951	N	827	-0-	-124	-0-	169	1	658	2	Y	-0-					103
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	140	1	585	2	Y	-0-					103
02	756	N	655	-0-	-101	-0-	128	1	527	2	Y	-0-					103
03	837	N	464	-0-	-373	-0-	97	1	367	2	Y	-0-					103
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	122	1	488	2	Y	-0-					103
*05	713	N	489	-0-	-224	-0-	103	1	386	2	Y	-0-					103

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	191	1			1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	191	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	175	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	179	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	174	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					73

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	777	-0-	-401		-0-	138	1	639	2	Y	-0-					30
01	1178	N	894	-0-	-284		-0-	165	1	729	2	Y	-0-					30
02	924	N	867	-0-	-57		-0-	150	1	717	2	Y	-0-					30
03	973	N	973	-0-	-0-		-0-	151	1	822	2	Y	-0-					30
04	870	N	855	-0-	-15		-0-	160	1	695	2	Y	-0-					30
*05	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-	165	1	857	2	Y	-0-					30

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10		-0-	4	1	17	2	Y	-0-					9
01	31	N	24	-0-	-7		-0-	4	1	20	2	Y	-0-					9
02	28	N	26	-0-	-2		-0-	5	1	21	2	Y	-0-					9
03	31	N	28	-0-	-3		-0-	4	1	24	2	Y	-0-					9
04	30	N	26	-0-	-4		-0-	5	1	21	2	Y	-0-					9
05	31	N	30	-0-	-1		-0-	5	1	25	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	2437	-0-	-446	-0-	433	1	2004	2	Y	-0-						42
01	2883	2822	-0-	-61	-0-	521	1	2301	2	Y	-0-						42
02	3068	2836	-0-	-232	-0-	490	1	2346	2	Y	-0-						42
03	3221	3157	-0-	-64	-0-	489	1	2668	2	Y	-0-						42
04	3000	2814	-0-	-186	-0-	526	1	2288	2	Y	-0-						42
05	3100	3365	-0-	265	265	543	1	2822	2	Y	-0-						42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

12	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
01	279	N	63	-0-	-216	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	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
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	N	-0-					-0-
01	713	N	359	-0-	-354	-0-	13	1	346	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	202	-0-	-1002	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
03	837	N	473	-0-	-364	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2759	#	2279	-0-	-480	-0-	2169	2	110	9	N	100	190	1			8
01	2759	#	2492	-0-	-267	-0-	2373	2	119	9	N	108					116
02	2548	#	2221	-0-	-327	-0-	2056	2	165	9	N	150	191	1			75
03	2821	#	2374	-0-	-447	-0-	2209	2	165	9	N	150	188	1			37
04	2730	#	1670	-0-	-1060	-0-	1670	2			N	-0-					37
05	2480	#	1997	-0-	-483	-0-	1821	2	176	9	N	160					197

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

12	155	N	31	-0-	-124	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	38	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	234	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	239	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	26	1	25	2	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

12	186	N	36	-0-	-150	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	239	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	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
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	209	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	33	1	44	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	2	N	26	8	1			22
							29	9									
01	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	20	1	1385	2	N	8	22	1			8
							9	9									
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1362	2	N	3	7	1			4
							3	9									
03	1829	N	1491	-0-	-338	-0-	54	1	1424	2	N	12	14	1			2
							13	9									
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	54	1	1442	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	50	1	1325	2	N	10	5	1			6
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

12	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	106	1	3140	2	N	27	22	1			22
							30	9									
01	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	43	1	3003	2	N	23	22	1			23
							25	9									
02	2996	X	2749	-0-	-247	-0-	95	1	2636	2	N	16	22	1			17
							18	9									
03	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	106	1	2827	2	N	26	38	1			5
							29	9									
04	3180	X	2927	-0-	-253	-0-	105	1	2802	2	N	18	16	1			7
							20	9									
05	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	110	1	2908	2	N	26	18	1			15
							29	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	4	4	1			4
							4	9									
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	3	1	228	2	N	6	4	1			6
							7	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	8	1	232	2	N	2	5	1			3
							2	9									
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	10	1	263	2	N	4	6	1			1
							4	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	N	3	2	1			2
							3	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
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	2	N	19	7	1			16
							21	9									
01	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	14	1	1003	2	N	13	16	1			13
							14	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	946	2	N	3	12	1			4
							3	9									
03	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	37	1	988	2	N	3	6	1			1
							3	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	990	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	39	1	1041	2	N	3	2	1			2
							3	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	57 696	1 9	685	3	Y	633	510	1			235
01	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	58 652	1 9	733	3	Y	593	672	1			156
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43 450	1 9	460	3	Y	409	487	1			78
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50 408	1 9	527	3	Y	371	337	1			112
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	66 286	1 9	643	3	Y	260	324	1			48
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46 217	1 9	721	3	Y	197	153	1			92

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

12	9827	X	7367	-0-	-2460	-0-	551 188	1 9	6628	3	Y	171	172	1			60
01	9827	X	7081	-0-	-2746	-0-	507 153	1 9	6421	3	Y	139	162	1			37
02	6860	X	6027	-0-	-833	-0-	508 99	1 9	5420	3	Y	90	69	1			58
03	7595	X	5824	-0-	-1771	-0-	500 96	1 9	5228	3	Y	87	92	1			53
04	7350	X	6046	-0-	-1304	-0-	558 76	1 9	5412	3	Y	69	87	1			35
*05	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	382 100	1 9	5944	3	Y	91	83	1			43

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
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	268	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	79	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	28	1	437	3	Y	9	6	1			3
							10	9									

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	16	1	168	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
12	13671		11456	-0-	-2215	280	839	1	10091	3	Y	478	359	1			352
							526	9									
01	11594	#	11279	-0-	-315	-0-	794	1	10057	3	Y	389	581	1			160
							428	9									
02	10080	#	9825	-0-	-255	-0-	811	1	8644	3	Y	336	366	1			130
							370	9									
03	11470	#	11031	-0-	-439	-0-	922	1	9637	3	Y	429	408	1			151
							472	9									
04	11100	#	10099	-0-	-1001	-0-	908	1	8805	3	Y	351	307	1			195
							386	9									
*05	11470	#	11042	-0-	-428	-0-	694	1	9923	3	Y	386	484	1	97	2	97
							425	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130		6916	-0-	-214	-0-	520	1	6253	3	Y	130	90	1			89
							143	9									
01	7130		3730	-0-	-3400	-0-	268	1	3400	3	Y	56	114	1			31
							62	9									
02	6412	#	278	-0-	-6134	-0-	24	1	254	3	Y	-0-	23	1			8
03	7099	#	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	6870	#	623	-0-	-6247	-0-	58	1	565	3	Y	-0-	1	1			1
05	6913	#	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	629	1	7561	3	Y	189	98	1			96
							208	9									
01	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1411	1	17879	3	Y	412	399	1			109
							453	9									
02	T. A.		14449	-0-	14449	14449	1206	1	12859	3	Y	349	338	1			120
							384	9									
03	T. A.		15229	-0-	15229	29678	1300	1	13582	3	Y	315	318	1			117
							347	9									
04	T. A.		13841	-0-	13841	43519	1267	1	12284	3	Y	264	233	1			148
							290	9									
*05	61836	X	18317	-0-	-43519	-0-	1251	1	16669	3	Y	361	424	1			85
							397	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, 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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	386	-0-	-141	-0-	384	3	2	9	N	2					146
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					146
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	339	3	130	9	N	118	181	1			83
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	370	3	18	9	N	16					99
04	570 N	339	-0-	-231	-0-	339	3			N	-0-					99
05	527 N	385	-0-	-142	-0-	370	3	15	9	N	14					113

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	9620	3	424	9	Y	385	374	1			76
01	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9190	3	251	9	Y	228	262	1			42
02	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8474	3	331	9	Y	301	253	1			90
03	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9304	3	219	9	Y	199	255	1			34
04	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	8780	3	382	9	Y	347	251	1			130
*05	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	9805	3	359	9	Y	326	375	1			81

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
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4507	3	205	9	Y	186	149	1			239
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	3	15	9	Y	14	149	1			104
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	3918	3	281	9	Y	255	142	1			217
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4302	3	84	9	Y	76	265	1			28
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3742	3	193	9	Y	175	144	1			59
05	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3446	3	146	9	Y	133	142	1			50

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	800	3	164	9	Y	149	160	1			33
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	805	3	128	9	Y	116	112	1			37
02	1204	N	682	-0-	-522	-0-	564	3	118	9	Y	107	108	1			36
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	619	3	103	9	Y	94	109	1			21
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	682	3	183	9	Y	166	107	1			80
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	576	3	130	9	Y	118	161	1			37

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
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
12	8990	X	6669	-0-	-2321	-0-	1710 286	1 9	4673	2	N	260	380	1			153
01	8618	X	5848	-0-	-2770	-0-	1369 285	1 9	4194	2	N	259	195	1			217
02	7196	X	5169	-0-	-2027	-0-	1255 333	1 9	3581	2	N	303	357	1			163
03	6665	X	4143	-0-	-2522	-0-	3893	1	250	9	N	227	179	1			211
04	6450	X	3829	-0-	-2621	-0-	3588	1	241	9	N	219	187	1			243
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					243

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
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					85
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	601	2	220	9	N	200					285
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	624	2	69	9	N	63	179	1			169
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	87					256
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	184	1			153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					198

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, 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
12	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	904	3	121	9	Y	110	37	1			130
01	961 N	513	-0-	-448	-0-	510	3	3	9	Y	3	37	1			96
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1017	3	64	9	Y	58	36	1			118
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	Y	13	66	1			65
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	3	20	9	Y	18	36	1			47
*05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1169	3	67	9	Y	61	35	1			73

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

12	69551	X	69551	-0-	-0-	B	-0-	155	1	59569	2	Y	8171	8171	1			-0-
								839	4	8988	9							
01	79628	X	79628	-0-	-0-	B	-0-	155	1	69485	2	Y	8081	8081	1			-0-
								1099	4	8889	9							
02	71325	X	71325	-0-	-0-	B	-0-	140	1	62087	2	Y	7284	7284	1			-0-
								1086	4	8012	9							
03	76032	X	76032	-0-	-0-	B	-0-	155	1	65717	2	Y	8133	8133	1			-0-
								1214	4	8946	9							
04	70068	X	70068	-0-	-0-	B	-0-	150	1	60254	2	Y	7668	7668	1			-0-
								1229	4	8435	9							
*05	69452	X	69452	-0-	-0-	B	-0-	155	1	59751	2	Y	7661	7661	1			-0-
								1119	4	8427	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

12	8463		8352	-0-	-111		-0-	747	1	7107	3	Y	453	350	1			279
								498	9									
01	9787		9125	-0-	-662		-0-	826	1	7734	3	Y	514	357	1			436
								565	9									
02	8594		8119	-0-	-475		-0-	747	1	6878	3	Y	449	716	1			169
								494	9									
03	9283		8873	-0-	-410		-0-	753	1	7575	3	Y	495	355	1			309
								545	9									
*04	9718		8954	-0-	-764		-0-	529	1	7917	3	Y	462	357	1			414
								508	9									
*05	10345		9366	-0-	-979		-0-	543	1	8291	3	Y	484	711	1			187
								532	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	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

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 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	DELQ PR	140	-0-	140	140	91 1	49 2	N	-0-			-0-
03	2790	101	-0-	-2689	-0-	88 1 3 9	10 2	N	3			3
04	2700	32	-0-	-2668	-0-	32 2		N	-0-			3
05	2790	6	-0-	-2784	-0-	6 2		N	-0-			3

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

12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	774 1 47 9	1255 2	N	43			179
01	2108	N	867	-0-	-1241	-0-	327 1 24 9	516 2	N	22			201
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-			201
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			201
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			201
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			201

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

12	9424	X	8816	-0-	-608	-0-	139 1 83 9	8594 2	Y	75			160
01	9424	X	7415	-0-	-2009	-0-	128 1 80 9	7207 2	Y	73	115 1		118
02	7868	X	6454	-0-	-1414	-0-	107 1 68 9	6279 2	Y	62			180
03	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	125 1 48 9	7226 2	Y	44	138 1		86
04	8520	X	8289	-0-	-231	-0-	134 1 24 9	8131 2	Y	22			108
*05	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	226 1 52 9	12480 2	Y	47	139 1		16

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	33 42	1 9	2021	2	Y	38					92
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	28 28	1 9	1574	2	Y	25	67	1			50
02	1540	X	1229	-0-	-311	-0-	20 22	1 9	1187	2	Y	20					70
03	2108	X	1015	-0-	-1093	-0-	17 23	1 9	975	2	Y	21	48	1			43
04	2040	X	1952	-0-	-88	-0-	31 12	1 9	1909	2	Y	11					54
*05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	57	1	3143	2	Y	-0-	49	1			5

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	89	89	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10052 - 10068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126 57	1 9	1073	3	N	52	3	8			112
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	132 90	1 9	884	3	N	82	12	8			182
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	96 55	1 9	709	3	N	50	184	1	4	8	44
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	130 67	1 9	1089	3	N	61	3	8			102
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	119 56	1 9	947	3	N	51	3	8			150
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	117 52	1 9	886	3	N	47	2	8			195

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

12	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	3	N	-0-					32
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	N	-0-					32
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	3	N	-0-					32
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-					32
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					32
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	3	N	-0-					32

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2392	-0-	-398	-0-	242	1	2061	3	Y	81					118
							89	9									
01	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	262	1	1764	3	Y	94	127	1			85
							103	9									
02	2520	X	2247	-0-	-273	-0-	256	1	1891	3	Y	91	131	1			45
							100	9									
03	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	261	1	2182	3	Y	82					127
							90	9									
04	2310	X	2235	-0-	-75	-0-	241	1	1913	3	Y	74	133	1			68
							81	9									
05	2480	X	2248	-0-	-232	-0-	254	1	1922	3	Y	65	100	1			33
							72	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	149	1	1265	3	Y	49					114
							54	9									
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	148	1	995	3	Y	41	55	1			100
							45	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	140	1	1037	3	Y	34	49	1			85
							37	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	165	1	1373	3	Y	35					120
							39	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	156	1	1242	3	Y	30	50	1			100
							33	9									
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	168	1	1269	3	Y	44	69	1	1	8	74
							48	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	N	-0-					15
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	3	N	-0-					15
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	58	1	429	3	N	-0-					15
03	682	N	504	-0-	-178	-0-	54	1	450	3	N	-0-					15
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	3	N	-0-					15
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	70	1	531	3	N	-0-					15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	43	1	399	2	N	-0-					56
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-					56
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-					56
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1	425	2	N	-0-					56
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	19	1	153	2	N	-0-					56
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					56

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	55	1	505	2	N	12					181
							13	9									
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	66	1	594	2	N	12					193
							13	9									
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	55	1	457	2	N	11					204
							12	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	N	7					211
							8	9									
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	59	1	482	2	N	12					223
							13	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	62	1	512	2	N	7	189	1			41
							8	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	89	1	822	2	N	5					192
							6	9									
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	75	1	673	2	N	5					197
							6	9									
02	1008	N	538	-0-	-470	-0-	57	1	474	2	N	6					203
							7	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	104	1	871	2	N	12	192	1			23
							13	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	868	2	N	5					28
							6	9									
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	N	9					37
							10	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	376	1	3464	2	N	52					159
							57	9									
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	397	1	3567	2	N	45					204
							50	9									
02	3612	X	3345	-0-	-267	-0-	358	1	2951	2	N	33	189	1			48
							36	9									
03	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	365	1	3068	2	N	41					89
							45	9									
04	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	371	1	3053	2	N	43					132
							47	9									
05	3999	X	3380	-0-	-619	-0-	362	1	2972	2	N	42					174
							46	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	593	-0-	-89	-0-	58	1	533	2	N	2					106
							2	9									
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	59	1	529	2	N	3					109
							3	9									
02	560	N	352	-0-	-208	-0-	37	1	307	2	N	7					116
							8	9									
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	36	1	300	2	N	1					117
							1	9									
04	570	N	333	-0-	-237	-0-	36	1	295	2	N	2					119
							2	9									
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	390	2	N	3					122
							3	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	237	1	2186	2	N	62	192	1			72
							68	9									
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	240	1	2157	2	N	55					127
							61	9									
02	2184	N	2124	-0-	-60	-0-	223	1	1839	2	N	56					183
							62	9									
03	2418	N	2193	-0-	-225	-0-	226	1	1903	2	N	58	181	1			60
							64	9									
04	2340	N	2216	-0-	-124	-0-	233	1	1920	2	N	57					117
							63	9									
*05	2356	N	2156	-0-	-200	-0-	227	1	1867	2	N	56					173
							62	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	362	2	N	-0-					68
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	N	-0-					68
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	N	-0-					68
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	N	-0-					68
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	42	1	345	2	N	7					75
							8	9									
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	33	1	271	2	N	-0-					75

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	104	1	956	2	N	20					94
							22	9									
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	113	1	1012	2	N	15					109
							17	9									
02	1064	N	809	-0-	-255	-0-	86	1	709	2	N	13					122
							14	9									
03	1085	N	916	-0-	-169	-0-	95	1	802	2	N	17					139
							19	9									
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	105	1	866	2	N	15					154
							17	9									
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	130	1	1068	2	N	23					177
							25	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	129	1	1193	2	N	14	195	1			37
							15	9									
01	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	123	1	1103	2	N	13					50
							14	9									
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	107	1	880	2	N	15					65
							17	9									
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	127	1	1068	2	N	8					73
							9	9									
04	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	109	1	897	2	N	12					85
							13	9									
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	120	1	987	2	N	5					90
							6	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	9					198
							10	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	377	2	N	10					208
							11	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	11					219
							12	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	10	192	1			37
							11	9									
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	31	1	258	2	N	7					44
							8	9									
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	7					51
							8	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					91
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					91
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					91
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					91
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	N	-0-					91
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					91

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	193	1	1777	2	N	26					158
							29	9									
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	180	1	1618	2	N	25					183
							28	9									
02	1764	N	1701	-0-	-63	-0-	181	1	1496	2	N	22					205
							24	9									
03	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	181	1	1526	2	N	16	193	1			28
							18	9									
04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	179	1	1471	2	N	25					53
							28	9									
*05	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	181	1	1487	2	N	24					77
							26	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	297	1	2734	2	N	57					165
							63	9									
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	284	1	2554	2	N	50					215
							55	9									
02	2912	X	2562	-0-	-350	-0-	272	1	2240	2	N	45					260
							50	9									
03	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	298	1	2507	2	N	46	183	1			123
							51	9									
04	3120	X	2791	-0-	-329	-0-	296	1	2440	2	N	50					173
							55	9									
*05	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	285	1	2340	2	N	49					222
							54	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	2	N	42					96
							46	9									
01	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	120	1	1104	2	N	6					102
							7	9									
02	1512	N	868	-0-	-644	-0-	95	1	772	2	N	1	1	8			102
							1	9									
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	128	1	1028	2	N	16					118
							18	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	N	-0-					118
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	140	1	1226	2	N	-0-					118

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
12	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					16
01	DLQ G-10		20	-0-	20	80	20	3			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		10	-0-	10	90	10	3			Y	-0-					16
03	154	N	64	-0-	-90	-0-	64	3			Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		733	-0-	733	3508	733	3			Y	-0-					92
01	3000	N	23	-0-	-2977	531	23	3			Y	-0-					92
02	952	N	421	-0-	-531	-0-	421	3			Y	-0-					92
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

12	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	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

12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	438	1 1126 2	N	-0-			41
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	485	1 970 2	N	-0-			41
02	1232 N	1182	-0-	-50	-0-	413	1 769 2	N	-0-			41
03	1364 N	1211	-0-	-153	-0-	436	1 775 2	N	-0-			41
04	1320 N	822	-0-	-498	-0-	291	1 531 2	N	-0-			41
05	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	182	1 845 2	N	-0-			41

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34844	X	33420	-0-	-1424	-0-	33420	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	31504	-0-	-2596	-0-	31504	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	30349	-0-	-367	-0-	30349	2			N	-0-					-0-
03	34007	X	32764	-0-	-1243	-0-	32764	2			N	-0-					-0-
04	32340	X	30678	-0-	-1662	-0-	30678	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	33321	-0-	-283	-0-	33321	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
12	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2320	-0-	-380	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2377	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1812	-0-	-110	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1115	-0-	-621	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	767	-0-	-973	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	547	-0-	-1251	-0-	547	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	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
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1422	-0-	-345	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

12	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4501	-0-	-676	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4286	-0-	-278	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4285	-0-	-485	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

12	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
01	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	527	-0-	-11597	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	6866	-0-	-7797	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	1946	-0-	-12244	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	1707	-0-	-12956	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	2228	-0-	-4716	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	312	-0-	-7376	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6319	-0-	-1121	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
*05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

12	279	N	265	-0-	-14	-0-	74	1	191	2	N	-0-					-0-
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	69	1	138	2	N	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	46	1	85	2	N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	74	1	131	2	N	-0-					-0-
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	45	1	82	2	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	50	1	231	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	365	1	940	2	N	-0-					102
01	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	351	1	701	2	N	-0-					102
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	399	1	744	2	N	-0-					102
03	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	408	1	723	2	N	-0-					102
04	600	X	260	-0-	-340	-0-	92	1	168	2	N	-0-					102
*05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	186	1	867	2	N	-0-					102

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

12	620	N	301	-0-	-319	-0-	84	1	217	2	N	-0-					135
01	651	N	174	-0-	-477	-0-	58	1	116	2	N	-0-					135
02	532	N	106	-0-	-426	-0-	37	1	69	2	N	-0-					135
03	310	N	59	-0-	-251	-0-	21	1	38	2	N	-0-					135
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	30	1	55	2	N	-0-					135
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	29	2	N	9					144
							10	9									

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-					40
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	19	1	38	2	N	-0-					40
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	5	1	8	2	N	-0-					40
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	26	1	47	2	N	-0-					40
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	8	1	14	2	N	-0-					40
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	-0-					40

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	258	1	2618	2	N	114					196
							125	9									
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	214	1	1991	2	N	80	173	1			103
							88	9									
02	2800	X	2036	-0-	-764	-0-	208	1	1775	2	N	48					151
							53	9									
03	3007	X	2255	-0-	-752	-0-	254	1	1858	2	N	130	180	1	2	8	99
							143	9									
04	2910	X	2332	-0-	-578	-0-	235	1	2020	2	N	70					169
							77	9									
05	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	274	1	2353	2	N	153	167	1	2	8	153
							168	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	342	1	3470	2	N	22					169
							24	9									
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	406	1	3772	2	N	18					187
							20	9									
02	3640	X	3387	-0-	-253	-0-	352	1	3012	2	N	21	172	1			36
							23	9									
03	3844	X	3086	-0-	-758	-0-	366	1	2686	2	N	31	2	8			65
							34	9									
04	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	365	1	3132	2	N	16					81
							18	9									
05	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	346	1	2978	2	N	5					86
							6	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	997	-0-	-367	-0-	279	1	718	2	N	-0-					2
01	1364	N	926	-0-	-438	-0-	309	1	617	2	N	-0-					2
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	367	1	683	2	N	-0-					2
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	395	1	702	2	N	-0-					2
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	349	1	638	2	N	-0-					2
*05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	234	1	1089	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	10447 #	4834	-0-	-5613	-0-	519	1	4315	2	N	-0-					-0-
01	10447 #	6574	-0-	-3873	-0-	525	1	6049	2	N	-0-					-0-
02	9296 #	8192	-0-	-1104	-0-	662	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	10075 #	9894	-0-	-181	-0-	822	1	9072	2	N	-0-					-0-
04	9750 #	9071	-0-	-679	-0-	792	1	8279	2	N	-0-					-0-
05	9083 #	7937	-0-	-1146	-0-	741	1	7196	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					49
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					49
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					49
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					49
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					49
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					49

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					88
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	1					89
							1	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					89
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					89
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					89
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					89

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					95
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	2	Y	1					96
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					96
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					96
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	364	2	Y	-0-					96
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					96

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					113
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	Y	5					118
							6	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	Y	-0-	95	1			23
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	Y	-0-					23
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	2	Y	-0-					23
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	2	Y	-0-					23

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	832	-0-	-191	-0-	108	1	724	2	Y	-0-					259
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	95	1	633	2	Y	18					277
							20	9									
02	700	N	435	-0-	-265	-0-	49	1	386	2	Y	-0-					277
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	83	1	595	2	Y	2					279
							2	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	Y	-0-					279
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	74	1	585	2	Y	-0-					279

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

12	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1544	2	19	9	Y	17	57	1			29
01	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1767	2	12	9	Y	11					40
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1730	2	4	9	Y	4					44
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1967	2	12	9	Y	11					55
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1799	2	10	9	Y	9	54	1			10
05	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1745	2	11	9	Y	10					20

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

12	3441	X	2727	-0-	-714	-0-	2707	2	20	9	Y	18	72	1			31
01	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2557	2	11	9	Y	10					41
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2883	2	4	9	Y	4					45
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3466	2	14	9	Y	13					58
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3234	2	12	9	Y	11	58	1			11
05	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2973	2	13	9	Y	12					23

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) //CONT.// 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2430	-0-	-1011 B	-0-	2422	2	8	9	N	7			80
01	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	3499	2	10	9	N	9			89
02	3291	X	3291	-0-	-0- B	-0-	3280	2	11	9	N	10			99
03	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3491	2	6	9	N	5			104
04	3330	X	3015	-0-	-315 B	-0-	3006	2	9	9	N	8			112
05	3441	X	2909	-0-	-532 B	-0-	2898	2	11	9	N	10			122

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

12	12338	X	11645	-0-	-693	-0-	11645	2			Y	-0-			-0-
01	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	866	1	11404	2	Y	-0-			-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	934	1	9944	2	Y	-0-			-0-
03	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1032	1	11203	2	Y	-0-			-0-
04	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	926	1	10739	2	Y	-0-			-0-
*05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	863	1	10579	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5508 - 5511

12	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16108	2	111	9	Y	101	182	1			189
01	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9532	2	76	9	Y	69					258
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6855	2	73	9	Y	66	280	1			44
03	17701	X	12715	-0-	-4986	-0-	12614	2	101	9	Y	92					136
04	12120	X	9042	-0-	-3078	-0-	9019	2	23	9	Y	21					157
05	12524	X	3559	-0-	-8965	-0-	3541	2	18	9	Y	16					173

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4827 - 4861

12	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	2			Y	-0-					21
01	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-					21
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			Y	-0-	21	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1736	X	836	-0-	-900	-0-	836	2			Y	-0-					23
01	1705	X	779	-0-	-926	-0-	779	2			Y	-0-					23
02	1540	X	1445	-0-	-95	-0-	1445	2			Y	-0-	23	1			-0-
03	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	624	-0-	-988	-0-	624	2			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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 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
12	8804 X	5687	-0-	-3117	-0-	265	1	5422	2	Y	-0-					58
01	7037 X	5362	-0-	-1675	-0-	231	1	5131	2	Y	-0-					58
02	5796 X	5345	-0-	-451	-0-	226	1	5119	2	Y	-0-					58
03	6200 X	4883	-0-	-1317	-0-	185	1	4698	2	Y	-0-					58
04	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	232	1	5542	2	Y	-0-					58
*05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	244	1	5846	2	Y	-0-					58

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 171730 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		221	-0-	221 B	221	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		412	-0-	412 B	633	412	2			Y	-0-					-0-
*03	633	R	-0-	-0-	-633 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	#	-0-	-0-	-465 B	-465					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-2806					Y	-0-					29
01	DLQ G-10		490	-0-	490 B	-2316	490	2			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		631	-0-	631 B	-1685	631	2			Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1685					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1685					Y	-0-					29
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2398					Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

12	15996	X	15281	-0-	-715	-0-	15281	3			N	-0-					-0-
01	15872	X	14720	-0-	-1152	-0-	14720	3			N	-0-					-0-
02	14336	X	9905	-0-	-4431	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
03	15872	X	3186	-0-	-12686	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	4316	-0-	-10474	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	6118	-0-	-9165	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	425	229	2			Y	-0-					-0-
*03	425	N	-0-	-0-	-425	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

12	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	1318	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2731	1413	2			Y	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (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
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	283	1	3829	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	255	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3295	-0-	-485	-0-	250	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	281	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3570	-0-	-510	-0-	289	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	283	1	3308	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

12	14353 X	13394	-0-	-959	-0-	921	1	12473	2	Y	-0-			-0-
01	14105 X	12356	-0-	-1749	-0-	896	1	11460	2	Y	-0-			-0-
02	12740 X	12498	-0-	-242	-0-	948	1	11550	2	Y	-0-			-0-
03	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	1087	1	13405	2	Y	-0-			-0-
04	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	1121	1	12717	2	Y	-0-			-0-
*05	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	1141	1	13335	2	Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	78	1	1054	2	Y	-0-					3
01	1178	N	940	-0-	-238	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					3
02	1008	N	912	-0-	-96	-0-	69	1	843	2	Y	-0-					3
03	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	77	1	948	2	Y	-0-					3
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	79	1	895	2	Y	-0-					3
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	23	1	281	2	N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1505	-0-	-944	-0-	104	1	1401	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1104	-0-	-1314	-0-	80	1	1024	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1045	-0-	-971	-0-	79	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1047	-0-	-472	-0-	79	1	968	2	N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	89	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	912	-0-	-235	-0-	72	1	840	2	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
12	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	1219	1	16504	2	N	-0-					-0-
01	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	1411	1	18059	2	N	-0-					-0-
02	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1081	1	13176	2	N	-0-					-0-
03	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	1216	1	14988	2	N	-0-					-0-
04	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	1226	1	13913	2	N	-0-					-0-
*05	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	1219	1	14246	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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	94	1	975	3	Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	106	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	81	1	499	3	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	92	1	528	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

12	3100	N	5254	-0-	2154	2154	463	1	4791	3	Y	-0-					-0-
01	2162	N	8	-0-	-2154	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1	-0-	-1455	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	7	-0-	-1605	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	12	-0-	-1548	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	35	-0-	-1577	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

12	5766	X	3176	-0-	-2590	-0-	280	1	2896	3	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2308	-0-	-544	-0-	291	1	2017	3	Y	-0-					-0-
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	362	1	2246	3	Y	-0-					-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	411	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	458	1	2833	3	Y	-0-					-0-
*05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	515	1	2950	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	498	-0-	-525	-0-	63	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	297	-0-	-347	-0-	41	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	374	-0-	-339	-0-	52	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	45	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	47	1	272	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	78	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	85	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	77	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	90	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	91	1	563	3	Y	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	532	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 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	8	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	168	1	1738	3	Y	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	254	1	1766	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	225	1	1399	3	Y	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	282	1	1718	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	214	1	1331	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	203	1	1168	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	36	42	1			25
							40	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	41	50	1			16
							45	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	151	3	Y	33					49
							36	9									
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	17	1	107	3	Y	34	49	1			34
							37	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	16	1	105	3	Y	45	53	1			26
							50	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	20	1	119	3	Y	32					58
							35	9									

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	186	1	1922	3	Y	73	67	1			45
							80	9									
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	289	1	2005	3	Y	48	67	1			26
							53	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	222	1	1382	3	Y	37					63
							41	9									
03	2201	N	1609	-0-	-592	-0-	221	1	1346	3	Y	38	58	1			43
							42	9									
04	2280	N	1498	-0-	-782	-0-	201	1	1241	3	Y	51	60	1			34
							56	9									
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	238	1	1365	3	Y	35					69
							39	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	168	1	1167	3	Y	12	17	1			6
							13	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	172	1	1068	3	Y	9					15
							10	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	214	1	1304	3	Y	10	15	1			10
							11	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	210	1	1302	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	3	Y	9					17
							10	9									

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

12	1333	N	938	-0-	-395	-0-	83	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	61	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	133	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	125	1	772	3	Y	-0-					-0-
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	138	1	798	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	108	1	1111	3	Y	52	48	1			32
							57	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	143	1	992	3	Y	35	48	1			19
							39	9									
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	142	1	881	3	Y	27					46
							30	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	132	1	803	3	Y	28	41	1			33
							31	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	155	1	960	3	Y	36	43	1			26
							40	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	174	1	1000	3	Y	26					52
							29	9									

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	15	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	33	1	188	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-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	33	1	208	3	N	1					1
							1	9									
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	21	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	20	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	15	1	88	3	N	1					2
							1	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	31	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	6	1	36	3	Y	10					14
							11	9									
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	20	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	38	3	Y	9					19
							10	9									

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	95	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	121	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	158	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	92	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	432	-0-	-467	-0-	64	1	368	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	3	Y	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	76	1	440	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	144	-0-	-126	-0-	20	1	124	3	Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	76	1	434	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

12	434	N	413	-0-	-21	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	168	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

12	775	N	638	-0-	-137	-0-	26	1	608	2	N	4	8	1			3
							4	9									
01	775	N	242	-0-	-533	-0-	4	1	238	2	N	-0-					3
02	644	N	248	-0-	-396	-0-	10	1	238	2	N	-0-					3
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	11	1	257	2	N	-0-	3	1			-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	7	1	174	2	N	-0-					-0-
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

12	4247	X	4212	-0-	-35	-0-	728	1	3484	2	Y	-0-					14
01	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	678	1	3313	2	Y	-0-					14
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	659	1	3384	2	Y	-0-					14
03	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	729	1	3276	2	Y	-0-					14
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	706	1	3392	2	Y	-0-					14
*05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	727	1	3440	2	Y	-0-					14

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	6886	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	6975	X	6703	-0-	-272	-0-	6696	2	7	9	Y	6					10
02	6300	X	6283	-0-	-17	-0-	6280	2	3	9	Y	3					13
03	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6646	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	6660	X	6517	-0-	-143	-0-	6515	2	2	9	Y	2					11
05	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6696	2	17	9	Y	15	15	1			11

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - P/A 11/16/18

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	42	-0-	-392	-0-	5	1	37	2	N	-0-					86
01	434	N	7	-0-	-427	-0-	1	1	6	2	N	-0-					86
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					86
05	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

12	403	N	286	-0-	-117	-0-	28	1	255	2	N	3	6	1			55
							3	9									
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	2					57
							2	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	273	2	N	2	6	1			53
							2	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	226	2	N	4					57
							4	9									
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	20	1	193	2	N	5	6	1			56
							6	9									
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	29	1	281	2	N	7	7	1			56
							8	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

12	DLQ G-10		169	-0-	169	562	18	1	149	2	Y	2					24
							2	9									
01	763	N	201	-0-	-562	-0-	23	1	177	2	Y	1					25
							1	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	3					28
							3	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	1					29
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	-0-	4	1			25
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	Y	-0-					25

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

12	DLQ G-10		401	-0-	401	1174	44	1	357	2	Y	-0-					52
01	1562	N	388	-0-	-1174	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					52
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	Y	-0-					52
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	2	Y	-0-					52
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	34	1	280	2	Y	-0-					52
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

12	DLQ G-10		101	-0-	101	327	11	1	90	2	Y	-0-					12
01	411	N	84	-0-	-327	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					12
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					12
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					12
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	2	Y	-0-	1	1			11
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					11

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91	X	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

12	279	N	273	-0-	-6	-0-	26	1	243	2	N	4	6	1			3
							4	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	N	2					5
							2	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	N	2	6	1			1
							2	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	26	1	219	2	N	4					5
							4	9									
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	21	1	203	2	N	5	6	1			4
							6	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	280	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	62	2	N	4	6	1			82
							4	9									
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	2					84
							2	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	46	2	N	2	6	1			80
							2	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	4					84
							4	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	5	6	1			83
							6	9									
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	7	7	1			83
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	#	1847	-0-	-540	-0-	177	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	2201	#	1698	-0-	-503	-0-	185	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	1988	#	1526	-0-	-462	-0-	175	1	1351	2	Y	-0-					-0-
03	1984	#	1525	-0-	-459	-0-	189	1	1336	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1356	-0-	-294	-0-	174	1	1176	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					25
01	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	1540	2			N	-0-					25
02	1568	X	1462	-0-	-106	-0-	1462	2			N	-0-					25
03	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					25
04	1500	N	1188	-0-	-312	-0-	1188	2			N	-0-					25
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7336	-0-	4236	4236	705	1	6631	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6439	-0-	3339	7575	946	1	5493	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5472	-0-	2672	10247	851	1	4621	2	Y	-0-					-0-
03	16032	X	5785	-0-	-10247	-0-	960	1	4825	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5165	-0-	-1945	-0-	898	1	4247	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	282	1	761	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	102	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	152	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	219	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	220	1	523	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	357	1	3364	2	Y	344	365	1			129
							378	9									
01	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	417	1	3410	2	Y	276	240	1			165
							304	9									
02	4004	X	3995	-0-	-9	-0-	435	1	3359	2	Y	183	265	1			83
							201	9									
03	4433	X	3260	-0-	-1173	-0-	405	1	2855	2	Y	-0-	67	1			16
04	3990	X	2829	-0-	-1161	-0-	363	1	2454	2	Y	-0-	12	1			4
							12	4									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

12	4681	X	2472	-0-	-2209	-0-	237	1	2235	2	Y	-0-	5	1			2
01	4681	X	1066	-0-	-3615	-0-	116	1	950	2	Y	-0-	1	1			1
02	4228	X	356	-0-	-3872	-0-	41	1	315	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3658	X	2185	-0-	-1473	-0-	271	1	1914	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2208	-0-	-432	-0-	283	1	1908	2	Y	7	5	1			2
							9	4	8	9							
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					2

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3021	-0-	3021	3021	439 20	1 9	2562	2	Y	18	11	1			7
02	14B2	EXT	2272	-0-	2272	5293	428 34	1 9	1810	2	Y	31	29	1			9
03	14B2	EXT	501	-0-	501	5794	126 23	1 9	352	2	Y	21	24	1			6
04	5852	X	58	-0-	-5794	-0-	15 7	1 9	36	2	Y	6	9	1			3
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					3

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	48	-0-	-76	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	16	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	680	-0-	-219	-0-	65	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7143	-0-	-1661	-0-	640	1	6019	2	Y	440	441	1			156
							484	9									
01	8556	X	7718	-0-	-838	-0-	798	1	6533	2	Y	352	301	1			207
							387	9									
02	7588	X	6526	-0-	-1062	-0-	712	1	5496	2	Y	289	378	1			118
							318	9									
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	828	1	5841	2	Y	476	481	1			113
							524	9									
04	7470	X	6580	-0-	-890	-0-	790	1	5332	2	Y	394	374	1			133
							25	4	433	9							
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					133

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	330	1	3105	2	Y	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	562	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2245	-0-	-163	-0-	481	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	1957	-0-	-2073	-0-	466	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2283	-0-	-1617	-0-	529	1	1746	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	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

12	992	N	841	-0-	-151	-0-	227	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	108	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	123	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	247	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	259	1	614	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

12	6665 X	3906	-0-	-2759	-0-	375 1	3531 2	Y	-0-			-0-
01	5983 X	3691	-0-	-2292	-0-	402 1	3289 2	Y	-0-			-0-
02	5292 X	3021	-0-	-2271	-0-	347 1	2674 2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	3149	-0-	-1811	-0-	391 1	2758 2	Y	-0-			-0-
04	3930 X	3089	-0-	-841	-0-	397 1 13 4	2679 2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

12	T. A.	562	-0-	562	1869	34	1	323	2	Y	186	189	1			67
						205	9									
01	T. A.	422	-0-	422	2291	28	1	226	2	Y	153	130	1			90
						168	9									
02	1215	498	-0-	-717	1574	41	1	319	2	Y	125	164	1			51
						138	9									
03	2071 N	497	-0-	-1574	-0-	28	1	197	2	Y	247	241	1			57
						272	9									
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	285	252	1			90
						1	4	314	9							
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					90

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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_____ 02/11/2019 - P/A 02/11/19

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

12	775	N	683	-0-	-92	-0-	86	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	89	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	76	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	84	1	713	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	86	1	677	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

12	620	N	437	-0-	-183	-0-	55	1	382	2	N	-0-					105
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	63	1	414	2	N	-0-					105
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	N	-0-					105
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	61	1	518	2	N	-0-					105
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	494	2	N	112	179	1			38
							123	9									
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	59	1	471	2	N	2					40
							2	9									

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					218
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					228
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					232
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	188	1			52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

12	775	N	605	-0-	-170	-0-	76	1	526	2	N	3	1	8			247
							3	9									
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	65	1	432	2	N	5					252
							6	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	N	3					255
							3	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	3					258
							3	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	67	1	548	2	N	5	181	1			82
							6	9									
05	744	N	641	-0-	-103	-0-	72	1	569	2	N	-0-					82

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1184	-0-	-118 B	-15132	130	1	1054	2	N	-0-					21
01	1364	N	1119	-0-	-245 B	-15132	130	1	989	2	N	-0-					21
02	1064	N	926	-0-	-138 B	-15132	120	1	806	2	N	-0-					21
03	1178	N	1081	-0-	-97 B	-15132	145	1	936	2	N	-0-					21
04	1080	N	1309	-0-	229 B	-14903	145	1	1164	2	N	-0-					21
05	1023	N	1133	-0-	110 B	-14793	155	1	978	2	N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

12	8928	X	4323	-0-	-4605	-0-	160	1	3298	2	N	-0-					-0-
							865	3									
01	8928	X	4416	-0-	-4512	-0-	169	1	4119	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	8064	X	3838	-0-	-4226	-0-	145	1	2780	2	N	-0-					-0-
							913	3									
03	8525	X	4295	-0-	-4230	-0-	165	1	3230	2	N	-0-					-0-
							900	3									
04	4410	X	4068	-0-	-342	-0-	153	1	3028	2	N	2					2
							885	3	2	9							
05	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	197	1	3268	2	N	-0-					-0-
							716	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	467	2	155	3	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	789	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	626	2	267	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	626	2	220	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	598	2	217	3	Y	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1341	2	354	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	66	2	22	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	52	2	2	3	Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	46	2	20	3	Y	-0-			-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25	3	Y	-0-			-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	95	2	34	3	Y	-0-			-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	142	2	37	3	Y	-0-			-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	406	2	135	3	N	-0-			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	469	2	18	3	N	-0-			-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	226	2	96	3	N	-0-			-0-
03	527	N	46	-0-	-481	-0-	34	2	12	3	N	-0-			-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

12	4278	X	2668	-0-	-1610	-0-	2000	2	668	3	N	-0-			-0-
01	4185	X	545	-0-	-3640	-0-	514	2	20	3	N	10			10
							11	9							
02	3696	X	1125	-0-	-2571	-0-	789	2	336	3	N	-0-			10
03	4092	X	229	-0-	-3863	-0-	169	2	60	3	N	-0-			10
04	3090	X	244	-0-	-2846	-0-	179	2	65	3	N	-0-			10
05	2666	X	361	-0-	-2305	-0-	285	2	76	3	N	-0-			10

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

12	7254	X	7124	-0-	-130	-0-	261	1	5434	2	N	-0-			-0-
							1429	3							
01	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	273	1	6703	2	N	-0-			-0-
							210	3							
02	6776	X	5174	-0-	-1602	-0-	197	1	3750	2	N	-0-			-0-
							1227	3							
03	7502	X	2782	-0-	-4720	-0-	107	1	2092	2	N	-0-			-0-
							583	3							
04	7230	X	5574	-0-	-1656	-0-	213	1	4149	2	N	2			2
							1210	3	2	9					
*05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	363	1	6019	2	N	-0-			-0-
							1316	3							

DYE, W. (NAVARRO) //CONT.// 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	150	1	3147	2	N	-0-					-0-
							827	3									
01	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	162	1	3964	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	3864	X	3806	-0-	-58	-0-	143	1	2757	2	N	-0-					-0-
							906	3									
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	167	1	3256	2	N	-0-					-0-
							908	3									
04	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	153	1	3031	2	N	2					2
							886	3	2	9							
05	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	193	1	3217	2	N	-0-					-0-
							706	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4987	2	1664	3	N	-0-					-0-
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6378	2	246	3	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	4450	2	1893	3	N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	5548	2	1952	3	N	-0-					-0-
04	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	6225	2	2255	3	N	-0-					-0-
*05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	6467	2	1708	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2019 - P/A 04/09/19

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) //CONT.// 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	932	3	56	9	Y	51	75	1			68
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	930	3	56	9	Y	51	75	1			44
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	810	3	52	9	Y	47					91
03	992	N	920	-0-	-72	-0-	867	3	53	9	Y	48	77	1			62
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	691	3	45	9	Y	41	74	1			29
05	961	N	748	-0-	-213	-0-	697	3	51	9	Y	46					75

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4055	-0-	-502	-0-	4027	3	28	9	Y	25	38	1			31
01	4402	X	4054	-0-	-348	-0-	4025	3	29	9	Y	26	38	1			19
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	3849	3	25	9	Y	23					42
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4172	3	26	9	Y	24	39	1			27
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4159	3	28	9	Y	25	37	1			15
05	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	4150	3	24	9	Y	22					37

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2792	3	56	9	N	51	75	1			66
01	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2751	3	56	9	N	51	76	1			41
02	2660	X	2344	-0-	-316	-0-	2292	3	52	9	N	47					88
03	2945	X	2710	-0-	-235	-0-	2657	3	53	9	N	48	78	1			58
04	2820	X	2643	-0-	-177	-0-	2593	3	50	9	N	45	74	1			29
05	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2716	3	51	9	N	46					75

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	700	1	655	2	Y	-0-					36
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	500	1	789	2	Y	8					44
							9	9									
02	1176	N	902	-0-	-274	-0-	275	1	625	2	Y	2					46
							2	9									
03	1302	N	462	-0-	-840	-0-	125	1	330	2	Y	6					52
							7	9									
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	600	1	628	2	Y	14					66
							15	9									
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	725	1	1019	2	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19344	X	10073	-0-	-9271	-0-	882	1	9104	3	Y	79	49	1			62
							87	9									
01	18600	X	5826	-0-	-12774	-0-	575	1	5203	3	Y	44	79	1			27
							48	9									
02	14140	X	-0-	-0-	-14140	-0-					Y	-0-	14	1			13
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-	6	1			7
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	2	4	1			5
*05	10075	X	416	-0-	-9659	-0-	3	1	413	2	Y	-0-					5

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

12	3968		3603	-0-	-365	-0-	360	1	3243	3	Y	-0-					-0-
01	3968		3835	-0-	-133	-0-	422	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3918		3751	-0-	-167	-0-	460	1	3291	3	Y	-0-					-0-
03	3751	#	3734	-0-	-17	-0-	510	1	3224	3	Y	-0-					-0-
04	3720	#	3532	-0-	-188	-0-	453	1	3079	3	Y	-0-					-0-
05	4154	#	3477	-0-	-677	-0-	473	1	3004	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	179	1	1110	3	Y	74	47	1			59
							81	9									
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	201	1	1128	3	Y	79	103	1			35
							87	9									
02	1400	N	1243	-0-	-157	-0-	199	1	950	3	Y	85	61	1			59
							94	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	222	1	1104	3	Y	66	58	1			67
							73	9									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	221	1	1049	3	Y	59	62	1			64
							65	9									
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	231	1	1029	2	Y	79	71	1			72
							87	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					1
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

12	4960		4782	-0-	-178	-0-	465	1	4317	3	Y	-0-					-0-
01	4960		4461	-0-	-499	-0-	491	1	3970	3	Y	-0-					-0-
02	4424	#	3833	-0-	-591	-0-	481	1	3352	3	Y	-0-					-0-
03	4898	#	4677	-0-	-221	-0-	534	1	4143	3	Y	-0-					-0-
04	5424		4602	-0-	-822	-0-	579	1	4023	3	Y	-0-					-0-
*05	5872		4309	-0-	-1563	-0-	580	1	3729	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

12	22029		19627	-0-	-2402	-0-	1683	1	17771	3	Y	157	91	1			112
							173	9									
01	21115		19067	-0-	-2048	-0-	1840	1	17080	3	Y	134	183	1			63
							147	9									
02	20034		17703	-0-	-2331	-0-	1933	1	15609	3	Y	146	107	1			102
							161	9									
03	20867		18943	-0-	-1924	-0-	2141	1	16649	3	Y	139	113	1			128
							153	9									
04	20620		18440	-0-	-2180	-0-	2064	1	16254	3	Y	111	117	1			122
							122	9									
*05	17220		17011	-0-	-209	-0-	2039	1	14872	2	Y	91	108	1			105
							100	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2531	2	58	9	N	53					178
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	N	29					207
02	952	N	840	-0-	-112	-0-	828	2	12	9	N	11	192	1			26
03	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2517	2	61	9	N	55					81
04	1560	N	138	-0-	-1422	-0-	134	2	4	9	N	4					85
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	892	2	47	9	N	43					128

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

12	9827	X	9145	-0-	-682	-0-	813	1	8332	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9277	-0-	-550	-0-	924	1	8353	3	Y	-0-					-0-
02	8176	X	8166	-0-	-10	-0-	923	1	7243	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8864	-0-	-281	-0-	1023	1	7841	3	Y	-0-					-0-
04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	991	1	7572	3	Y	-0-					-0-
*05	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	1063	1	7572	2	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635		2068	-0-	-567	-0-	353 10	1 9	1705	2	Y	9	10	1			14
01	2635		2289	-0-	-346	-0-	418 10	1 9	1861	2	Y	9	10	1			13
02	2380		1586	-0-	-794	-0-	117 1	1 9	1468	2	Y	1	9	1			5
03	2635		1260	-0-	-1375	-0-	109 2	1 9	1149	2	Y	2	4	1			3
04	2130		1587	-0-	-543	-0-	120 1	1 9	1466	2	Y	1					4
05	2201		1571	-0-	-630	-0-	116	1	1455	2	Y	-0-	2	1			2

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
02	0	W	3700	-0-	3700	3700	461	1	3239	2	N	-0-					-0-
03	0	W	150	-0-	150	3850	18	1	132	2	N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3850					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3850					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
12	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	294 17	1 9	3622	3	Y	15					34
01	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	275 2	1 9	3280	3	Y	2					36
02	4004	X	3276	-0-	-728	-0-	303 2	1 9	2971	3	Y	2					38
03	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	468 13	1 9	3580	3	Y	12					50
04	3810	X	3373	-0-	-437	-0-	411 6	1 9	2956	3	Y	5					55
05	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	440	1	3110	3	Y	-0-	45	1			10

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	-0-					16
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	3	Y	-0-					16
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	414	3	Y	1					17
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	388	3	Y	2					19
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					19
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	47	1	333	3	Y	-0-					19

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	288 1 153 9		4101	2	Y	139	154	1			51
01	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	234 1 131 9		3694	2	Y	119	138	1			32
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	311 1 235 9		4882	2	Y	214	175	1			71
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	224 1 233 9		5078	2	Y	212	205	1			78
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	255 1 281 9		4868	2	Y	255	251	1			82
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					82

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	268 1 153 9		3817	2	Y	139	154	1			51
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	265 1 175 9		4182	2	Y	159	167	1			43
02	4228	X	3856	-0-	-372	-0-	219 1 190 9		3447	2	Y	173	159	1			57
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	209 1 150 9		4733	2	Y	136	143	1			50
04	4530	X	4209	-0-	-321	-0-	199 1 210 9		3800	2	Y	191	179	1			62
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					62

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24 1		344	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31 1		486	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23 1		356	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	238	-0-	-134	-0-	10 1		228	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	151	-0-	-299	-0-	8 1		143	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	1057	2	N	6					175
							7	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	117	1	1053	2	N	5					180
							6	9									
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	107	1	882	2	N	4					184
							4	9									
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	114	1	958	2	N	5					189
							6	9									
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	101	1	833	2	N	5					194
							6	9									
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	104	1	856	2	N	5					199
							6	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	23	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

12	5549	X	1049	-0-	-4500	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	251	-0-	-5298	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	450	-0-	-642	-0-	340	2	110	9	N	100					100
03	1054	X	98	-0-	-956	-0-	7	2	91	9	N	83	183	1			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

12	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

12	1209	N	32	-0-	-1177	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3083	-0-	283	283	150	1	2933	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	1209	43	1	3983	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3030	-0-	30	1239	3030	3			Y	-0-					-0-
*05	3612	X	2373	-0-	-1239	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	19	1			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	30	1			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	239	1	4542	3	Y	13	41	1			22
							14	9									
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	230	1	4405	3	Y	-0-					22
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	197	1	3866	3	Y	-0-					22
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	47	1	4258	3	Y	7	16	1			13
							8	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4606	3	67	9	Y	61					74
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4581	3	1	9	Y	1	58	6			17

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	100	1	1906	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	101	1	1921	3	Y	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	17	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	648	-0-	-252	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	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
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	275	1	5246	3	Y	-0-	67	1			-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	275	1	5254	3	Y	25					25
							28	9									
02	4844	X	4403	-0-	-441	-0-	212	1	4163	3	Y	25					50
							28	9									
03	5363	X	4637	-0-	-726	-0-	49	1	4560	3	Y	25					75
							28	9									
04	5370	X	4301	-0-	-1069	-0-	4277	3	24	9	Y	22					97
05	5549	X	3897	-0-	-1652	-0-	3897	3			Y	-0-	97	5			-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	16	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	2	1	203	3	Y	7					7
							8	9									
04	390	N	202	-0-	-188	-0-	202	3			Y	-0-					7
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					7

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
12	1767	#	692	-0-	-1075	-0-	552	1	140	2	N	-0-					-0-
01	2220	R	2220	-0-	-0-	-0-	552	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1400	#	16	-0-	-1384	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	1909	R	1909	-0-	-0-	-0-	552	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	552	1	683	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3384	-0-	284	284	552	1	2830	2	N	2					2
							2	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-	7	1			104
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					104
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					104
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					104
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					104
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					104

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

12	1364	#	1341	-0-	-23	-0-	76	1	1265	2	N	-0-					36
01	1364	#	1262	-0-	-102	-0-	68	1	1150	2	N	40					76
							44	9									
02	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	70	1	1172	2	N	-0-					76
03	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	81	1	1358	2	N	-0-					76
04	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	2	N	-0-					76
*05	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	2	N	-0-					76

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					50
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	2					52
							2	9									
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					52
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					52
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-					52
*05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

12	1581	#	977	-0-	-604	-0-	55	1	922	2	Y	-0-					74
01	1644	R	1644	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	2	Y	14					88
							15	9									
02	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	Y	-0-					88
03	2260	R	2260	-0-	-0-	-0-	127	1	2133	2	Y	-0-					88
04	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	Y	-0-					88
*05	3659	R	3659	-0-	-0-	-0-	1471	1	2188	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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

12	465	#	441	-0-	-24	-0-	435	2	6	9	N	5	21	1			12
01	465	#	463	-0-	-2	-0-	457	2	6	9	N	5					17
02	420	#	413	-0-	-7	-0-	411	2	2	9	N	2					19
03	465	#	438	-0-	-27	-0-	435	2	3	9	N	3					22
04	450	#	221	-0-	-229	-0-	187	2	34	9	N	31	46	1			7
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					7

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
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
12	341	#	281	-0-	-60	-0-	270	2	11	9	N	10	15	1			9
01	390	R	390	-0-	-0-	-0-	305	2	85	9	N	77	77	1			9
02	336	#	279	-0-	-57	-0-	277	2	2	9	N	2					11
03	372	#	308	-0-	-64	-0-	306	2	2	9	N	2					13
04	390	#	374	-0-	-16	-0-	307	2	67	9	N	61	71	1			3
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	1	1			13
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					13
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					13
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					13
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					13
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

12	31	#	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1	1	1			1
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					3
02	84	#	22	-0-	-62	-0-	21	2	1	9	N	1					4
03	93	#	15	-0-	-78	-0-	14	2	1	9	N	1					5
04	90	#	14	-0-	-76	-0-	12	2	2	9	N	2					7
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

12	341	#	278	-0-	-63	-0-	263	2	15	9	N	14	14	1			4
01	310	#	286	-0-	-24	-0-	275	2	11	9	N	10					14
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	220	2	77	9	N	70	81	1			3
03	279	#	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	N	4					7
04	270	#	244	-0-	-26	-0-	241	2	3	9	N	3					10
05	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					10

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

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	4			N	-0-					76
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					76
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-					76
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					76
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	4			N	-0-					76
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
							5	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

12	9331	X	9032	-0-	-299	-0-	283	1	8564	3	Y	168	173	1			21
							185	9									
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	284	1	8949	3	Y	152	135	1			38
							167	9									
02	8344	X	7332	-0-	-1012	-0-	207	1	6997	3	Y	116	125	1			29
							128	9									
03	9238	X	8787	-0-	-451	-0-	286	1	8318	3	Y	160	168	1			21
							7	4	176	9							
04	9090	X	8984	-0-	-106	-0-	330	1	8479	3	Y	140	144	1			17
							21	4	154	9							
05	9393	X	8837	-0-	-556	-0-	296	1	8494	3	Y	42	54	1			5
							1	4	46	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

12	13795	X	11353	-0-	-2442	-0-	1069	1	10058	3	Y	205	202	1			29
							226	9									
01	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	1383	1	12688	3	Y	264	224	1			69
							290	9									
02	12460	X	11034	-0-	-1426	-0-	1165	1	9663	3	Y	187	203	1			53
							206	9									
03	11346	X	6149	-0-	-5197	-0-	756	1	5255	3	Y	120	151	1			22
							6	4	132	9							
04	13890	X	6749	-0-	-7141	-0-	787	1	5861	3	Y	81	90	1			13
							12	4	89	9							
05	14353	X	6617	-0-	-7736	-0-	722	1	5791	3	Y	93	91	1			15
							2	4	102	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
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	283	1	8618	3	Y	115	117	1			19
							127	9									
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	285	1	9012	3	Y	132	114	1			37
							145	9									
02	7896	X	7895	-0-	-1	-0-	223	1	7560	3	Y	102	109	1			30
							112	9									
03	9021	X	8344	-0-	-677	-0-	271	1	7929	3	Y	125	134	1			21
							6	4	138	9							
04	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	347	1	8913	3	Y	122	124	1			19
							18	4	134	9							
05	9455	X	9351	-0-	-104	-0-	311	1	8874	3	Y	147	142	1			24
							4	4	162	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	878	1	8264	3	Y	118	123	1			16
							130	9									
01	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	1135	1	10449	3	Y	121	106	1			31
							133	9									
02	8344	X	7131	-0-	-1213	-0-	758	1	6298	3	Y	68	80	1			19
							75	9									
03	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	1298	1	9012	3	Y	114	118	1			15
							5	4	125	9							
04	11340	X	9384	-0-	-1956	-0-	1094	1	8150	3	Y	112	112	1			15
							17	4	123	9							
05	11718	X	11451	-0-	-267	-0-	1249	1	10013	3	Y	168	159	1			24
							4	4	185	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	51	1	1616	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
02	1316	X	356	-0-	-960	-0-	10	1	342	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	26	-0-	-1741	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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
12	10695	X	10578	-0-	-117	-0-	994	1	9333	3	Y	228	234	1			32
							251	9									
01	10695	X	10609	-0-	-86	-0-	1022	1	9380	3	Y	188	169	1			51
							207	9									
02	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	1125	1	9334	3	Y	171	177	1			45
							188	9									
03	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	1396	1	9704	3	Y	210	224	1			31
							10	4	231	9							
04	10260	X	10050	-0-	-210	-0-	1167	1	8694	3	Y	151	160	1			22
							23	4	166	9							
05	11160	X	10544	-0-	-616	-0-	1150	1	9221	3	Y	154	153	1			23
							4	4	169	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	401	1	3793	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	359	1	3310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5600	X	2708	-0-	-2892	-0-	290	1	2417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6200	X	3135	-0-	-3065	-0-	394	1	2739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	6000	X	2846	-0-	-3154	-0-	337	1	2508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4185	X	2585	-0-	-1600	-0-	287	1	2297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6375	-0-	-73	-0-	200	1	6080	3	Y	86	89	1			9
							95	9									
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	196	1	6198	3	Y	86	75	1			20
							95	9									
02	5824	X	4719	-0-	-1105	-0-	134	1	4500	3	Y	77	80	1			17
							85	9									
03	6417	X	95	-0-	-6322	-0-	3	1	90	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
04	6270	X	847	-0-	-5423	-0-	32	1	798	3	Y	14	14	1			-0-
							2	4	15	9							
05	6479	X	978	-0-	-5501	-0-	32	1	924	3	Y	19	19	1			-0-
							1	4	21	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
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	89	1	2695	3	Y	38	34	1			4
							42	9									
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	43	1	1352	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	508	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
03	2170	N	998	-0-	-1172	-0-	32	1	951	3	Y	13	16	1			2
							1	4	14	9							
04	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	40	1	1018	3	Y	13	13	1			2
							2	4	14	9							
05	620	N	44	-0-	-576	-0-	1	1	42	3	Y	1	2	1			1
							1	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
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	683	1	6433	3	Y	106	109	1			12
							117	9									
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	666	1	6124	3	Y	88	79	1			21
							97	9									
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	697	1	5800	3	Y	55	63	1			13
							61	9									
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	958	1	6654	3	Y	91	94	1			10
							4	4	100	9							
04	6450	X	6418	-0-	-32	-0-	740	1	5523	3	Y	124	121	1			13
							19	4	136	9							
05	6665	X	6192	-0-	-473	-0-	668	1	5362	3	Y	144	139	1			18
							4	4	158	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	232	1	2152	3	Y	164	167	1			23
							180	9									
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	245	1	2222	3	Y	148	131	1			40
							163	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	223	1	1837	3	Y	114	122	1			32
							125	9									
03	3100	N	3765	-0-	665	665	446	1	3102	3	Y	189	194	1			27
							9	4	208	9							
04	3000	N	3187	-0-	187	852	367	1	2735	3	Y	68	83	1			12
							10	4	75	9							
*05	3100	N	3071	-0-	-29	823	324	1	2606	3	Y	125	119	1			18
							3	4	138	9							

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	13492	-0-	-768	-0-	423	1	12865	3	Y	185	190	1			27
							204	9									
01	14291	X	13687	-0-	-604	-0-	413	1	13065	3	Y	190	166	1			51
							209	9									
02	12908	X	10967	-0-	-1941	-0-	310	1	10492	3	Y	150	160	1			41
							165	9									
03	14291	X	13408	-0-	-883	-0-	434	1	12730	3	Y	213	223	1			31
							10	4	234	9							
04	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	498	1	12864	3	Y	136	146	1			21
							20	4	150	9							
05	13702	X	13104	-0-	-598	-0-	438	1	12487	3	Y	159	155	1			25
							4	4	175	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	30	1	875	3	Y	44	41	1			8
							48	9									
01	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	35	1	1003	3	Y	95	77	1			26
							105	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	842	3	Y	83	85	1			24
							91	9									
03	961	N	206	-0-	-755	-0-	6	1	177	3	Y	20	37	1			7
							1	4	22	9							
04	1110	N	96	-0-	-1014	-0-	3	1	83	3	Y	8	12	1			3
							1	4	9	9							
05	1054	N	50	-0-	-1004	-0-	2	1	42	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	467	1	4403	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	3999	X	2163	-0-	-1836	-0-	210	1	1938	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	3612	X	2643	-0-	-969	-0-	282	1	2343	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	547	1	3799	3	Y	31	31	1			4
							1	4	34	9							
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	409	1	3047	3	Y	21	23	1			2
							3	4	23	9							
*05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	444	1	3560	3	Y	31	29	1			4
							1	4	34	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

12	15748	X	14051	-0-	-1697	-0-	1333	1	12556	3	Y	147	147	1			20
							162	9									
01	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	1669	1	15356	3	Y	156	136	1			40
							172	9									
02	14224	X	13849	-0-	-375	-0-	1472	1	12246	3	Y	119	127	1			32
							131	9									
03	14043	X	13860	-0-	-183	-0-	1722	1	11970	3	Y	146	157	1			21
							7	4	161	9							
04	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	2127	1	15840	3	Y	167	166	1			22
							25	4	184	9							
*05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	1931	1	15472	3	Y	192	186	1			28
							5	4	211	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	233	-0-		-46	-0-	35	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
01	341	N	121	-0-		-220	-0-	22	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	252	N	233	-0-		-19	-0-	39	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
								2	4	1	9							
03	301	N	301	-0-		-0-	-0-	33	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
								35	4	2	9							
04	461	N	461	-0-		-0-	-0-	34	1	325	3	Y	2	1	1			1
								100	4	2	9							
*05	291	N	291	-0-		-0-	-0-	24	1	247	3	Y	2	2	1			1
								18	4	2	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10013	X	9958	-0-		-55	-0-	312	1	9437	3	Y	190	196	1			25
								209	9									
01	10106	X	9716	-0-		-390	-0-	294	1	9249	3	Y	157	141	1			41
								173	9									
02	9128	X	8568	-0-		-560	-0-	241	1	8186	3	Y	128	136	1			33
								141	9									
03	10106	X	8037	-0-		-2069	-0-	262	1	7616	3	Y	139	152	1			20
								6	4	153	9							
04	9660	X	8286	-0-		-1374	-0-	305	1	7805	3	Y	141	143	1			18
								21	4	155	9							
05	9951	X	9554	-0-		-397	-0-	318	1	9011	3	Y	200	190	1			28
								5	4	220	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3660	-0-		-556	-0-	115	1	3450	3	Y	86	88	1			14
								95	9									
01	4216	X	3679	-0-		-537	-0-	112	1	3484	3	Y	75	67	1			22
								83	9									
02	3612	X	2184	-0-		-1428	-0-	62	1	2077	3	Y	41	49	1			14
								45	9									
03	3937	X	2228	-0-		-1709	-0-	73	1	2100	3	Y	48	53	1			9
								2	4	53	9							
04	3570	X	3021	-0-		-549	-0-	110	1	2813	3	Y	78	75	1			12
								12	4	86	9							
05	3689	X	2984	-0-		-705	-0-	97	1	2732	3	Y	137	128	1			21
								4	4	151	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5752	X	5752	-0-		-0-	-0-	542	1	5097	3	Y	103	109	1			19
								113	9									
01	5735	X	4907	-0-		-828	-0-	473	1	4350	3	Y	76	70	1			25
								84	9									
02	5180	X	3761	-0-		-1419	-0-	398	1	3304	3	Y	54	60	1			19
								59	9									
03	5735	X	4733	-0-		-1002	-0-	584	1	4059	3	Y	78	82	1			15
								4	4	86	9							
04	5550	X	4874	-0-		-676	-0-	566	1	4219	3	Y	71	72	1			14
								11	4	78	9							
05	5735	X	4821	-0-		-914	-0-	524	1	4203	3	Y	84	81	1			17
								2	4	92	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	373	1	3510	3	Y	99	102	1			15
							109	9									
01	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	356	1	3269	3	Y	80	72	1			23
							88	9									
02	3640	X	2906	-0-	-734	-0-	306	1	2536	3	Y	58	64	1			17
							64	9									
03	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	422	1	2933	3	Y	79	84	1			12
							4	4	87	9							
04	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	446	1	3326	3	Y	78	78	1			12
							12	4	86	9							
05	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	408	1	3274	3	Y	90	87	1			15
							2	4	99	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	304	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	15	1	140	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	403	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	74	1	511	3	Y	12	12	1			3
							1	4	13	9							
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	14	14	1			3
							2	4	15	9							
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	929	3	Y	22	21	1			4
							1	4	24	9							

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	87	1	825	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	73	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	483	-0-	-161	-0-	52	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	710	-0-	-189	-0-	89	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	64	1	483	3	Y	-0-					-0-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92	1	738	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	142	1	3868	3	Y	440	408	1			58
							484	9									
01	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	57	1	1604	3	Y	159	165	1			52
							175	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	58	1	1709	3	Y	155	164	1			43
							171	9									
03	4495	X	2878	-0-	-1617	-0-	93	1	2485	3	Y	262	267	1			38
							12	4	288	9							
04	4350	X	1730	-0-	-2620	-0-	62	1	1498	3	Y	136	152	1			22
							20	4	150	9							
05	4495	X	2406	-0-	-2089	-0-	77	1	2072	3	Y	228	216	1			34
							6	4	251	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	154	1	4185	3	Y	470	433	1			60
							517	9									
01	2325	X	690	-0-	-1635	-0-	21	1	604	3	Y	59	91	1			28
							65	9									
02	2100	X	664	-0-	-1436	-0-	21	1	513	3	Y	118	116	1			30
							130	9									
03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	244	1	5901	3	Y	1402	1258	1			174
							65	4	1542	9							
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	187	1	4036	3	Y	1009	1040	1			143
							151	4	1110	9							
*05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	164	1	4053	3	Y	1102	1079	1			166
							29	4	1212	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30535	X	30098	-0-	-437	-0-	944	1	28483	3	Y	610	632	1			80
							671	9									
01	32910	X	32910	-0-	-0-	-0-	997	1	31084	3	Y	754	646	1			188
							829	9									
02	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	781	1	26206	3	Y	539	585	1			142
							1	4	593	9							
03	30535	X	29553	-0-	-982	-0-	958	1	27863	3	Y	638	692	1			88
							30	4	702	9							
04	31599	X	31599	-0-	-0-	-0-	1160	1	29774	3	Y	532	551	1			69
							80	4	585	9							
*05	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	1068	1	30431	3	Y	522	519	1			72
							14	4	574	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	599	-0-	-331	-0-	56	1	526	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	128	1	1170	3	Y	29	24	1			10
							32	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	192	1	1591	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	213	1	1484	3	Y	40	43	1			8
							2	4	44	9							
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	210	1	1567	3	Y	37	37	1			8
							5	4	41	9							
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	206	1	1660	3	Y	46	45	1			9
							1	4	51	9							

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

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-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	9951	X	9446	-0-	-505	-0-	296	1	8897	3	Y	230	237	1			33
							253	9									
01	9951	X	9385	-0-	-566	-0-	284	1	8881	3	Y	200	179	1			54
							220	9									
02	8708	X	7643	-0-	-1065	-0-	217	1	7260	3	Y	151	163	1			42
							166	9									
03	9548	X	9185	-0-	-363	-0-	297	1	8648	3	Y	209	220	1			31
							10	4	230	9							
04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	340	1	8699	3	Y	188	192	1			27
							28	4	207	9							
05	9455	X	9192	-0-	-263	-0-	305	1	8618	3	Y	239	230	1			36
							6	4	263	9							

JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

*04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	1			3
05	117552	X	-0-	-0-	-117552	-0-					N	-0-	3	1			-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

12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	52	1	3192	2	N	175	173	1			201
							193	9									
01	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	46	1	2568	2	N	-0-					201
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	44	1	2615	2	N	3					204
							3	9									
03	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	48	1	2782	2	N	185	183	1			206
							204	9									
04	3330	X	2895	-0-	-435	-0-	44	1	2652	2	N	181	181	1			206
							199	9									
05	3441	X	1692	-0-	-1749	-0-	30	1	1653	2	N	8					214
							9	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

12	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	437 3	1 9	2707	3	N	3					67
01	2666	X	2248	-0-	-418	-0-	204 26	1 9	2018	3	N	24	3	1			88
02	2408	X	2043	-0-	-365	-0-	60 36	1 9	1947	3	N	33					121
03	3162	X	2033	-0-	-1129	-0-	61 11	1 9	1961	3	N	10	3	1			128
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	395 10	1 9	2722	3	N	9	3	1			134
05	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	405 12	1 9	2680	3	N	11					145

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	569 64	1 9	2675	3	N	58	192	1			52
01	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	527 28	1 9	2205	3	N	25	15	1			62
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	518 28	1 9	2230	3	N	25					87
03	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	584 28	1 9	2457	3	N	25	16	1			96
04	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	514 51	1 9	2431	3	N	46	17	1			125
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	531 32	1 9	2236	3	N	29					154

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	10881	X	7145	-0-	-3736	-0-	1251	1	5890	3	N	4					4
							4	9									
01	10881	X	5642	-0-	-5239	-0-	1084	1	4547	3	N	10	10	1			4
							11	9									
02	9828	X	5677	-0-	-4151	-0-	1059	1	4554	3	N	58	7	1			55
							64	9									
03	7223	X	4162	-0-	-3061	-0-	798	1	3361	3	N	3	55	1			3
							3	9									
04	6990	X	4594	-0-	-2396	-0-	801	1	3789	3	N	4	5	1			2
							4	9									
05	7130	X	6142	-0-	-988	-0-	1167	1	4928	3	N	43	16	1			29
							47	9									

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
12	12958	X	12360	-0-	-598	-0-	1711	1	10585	3	N	58					220
							64	9									
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	986	1	9772	3	N	61	208	1			73
							67	9									
02	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	247	1	7947	3	N	52	17	1			108
							57	9									
03	12617	X	7261	-0-	-5356	-0-	217	1	6999	3	N	41	11	1			138
							45	9									
04	12210	X	9320	-0-	-2890	-0-	1176	1	8104	3	N	36	11	1			163
							40	9									
05	12369	X	9550	-0-	-2819	-0-	1248	1	8260	3	N	38					201
							42	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	13	1			10
01	14B2	EXT	696	-0-	696	696	696	2			Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					10
04	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	2	1			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

*12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	91	1	369	2	Y	228	191	1			37
							251	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					37
02	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			Y	-0-					37
03	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					37
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					37
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					37

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	134	1	543	2	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
01	961	N	509	-0-	-452	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	393	-0-	-867	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	5	1			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	504	1	2050	2	Y	240	233	1			7
							264	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					7
02	2184	N	1112	-0-	-1072	-0-	1112	2			Y	-0-					7
03	2542	N	1994	-0-	-548	-0-	1994	2			Y	-0-					7
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					7
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					7

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	Y	33	31	1			2
							36	9									
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					2
02	392	N	173	-0-	-219	-0-	173	2			Y	-0-					2
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					2
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					2
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	87 1 14 9		319 3		N	13					17
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	65 1 41 9		402 3		N	37	39 1				15
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	58 1 18 9		546 3		N	16					31
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	95 1 2 9		446 3		N	2	21 1				12
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57 1		440 3		N	-0-					12
05	682 N	513	-0-	-169	-0-	54 1		459 3		N	-0-					12

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
12	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	225	1	822	3	N	6					92
							7	9									
01	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1206	3	N	25	84	1			33
							28	9									
02	924	X	355	-0-	-569	-0-	33	1	307	3	N	14					47
							15	9									
03	1054	X	309	-0-	-745	-0-	54	1	253	3	N	2	30	1			19
							2	9									
04	1380	N	332	-0-	-1048	-0-	38	1	294	3	N	-0-					19
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	39	1	340	3	N	-0-					19

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
12	930	X	385	-0-	-545	-0-	81	1	296	3	N	7					22
							8	9									
01	930	X	904	-0-	-26	-0-	125	1	765	3	N	13	26	1			9
							14	9									
02	840	X	655	-0-	-185	-0-	61	1	580	3	N	13					22
							14	9									
03	930	X	433	-0-	-497	-0-	75	1	356	3	N	2	16	1			8
							2	9									
04	870	N	498	-0-	-372	-0-	57	1	441	3	N	-0-					8
05	713	N	524	-0-	-189	-0-	54	1	470	3	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	125	1	455	3	N	8					13
							9	9									
01	930	N	101	-0-	-829	-0-	13	1	85	3	N	3	12	1			4
							3	9									
02	700	N	465	-0-	-235	-0-	44	1	409	3	N	11					15
							12	9									
03	589	N	399	-0-	-190	-0-	70	1	327	3	N	2	11	1			6
							2	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	3	N	-0-					6
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	47	1	402	3	N	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	144	1	526	3	N	28					48
							31	9									
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	72	1	441	3	N	23	52	1			19
							25	9									
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	36	1	342	3	N	13					32
							14	9									
03	713	N	463	-0-	-250	-0-	80	1	381	3	N	2	22	1			12
							2	9									
04	510	N	150	-0-	-360	-0-	17	1	133	3	N	-0-					12
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	133	1	486	3	N	28					44
							31	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	N	23	49	1			18
							25	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	23					41
							25	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	108	1	512	3	N	6	30	1			17
							7	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	94	1	735	3	N	-0-					17
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	741	3	N	-0-					17

DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	300	1	1096	3	N	32					80
							35	9									
01	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	144	1	882	3	N	34	84	1			30
							37	9									
02	1204	N	996	-0-	-208	-0-	94	1	887	3	N	14					44
							15	9									
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	208	1	978	3	N	17	40	1			21
							19	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	151	1	1176	3	N	-0-					21
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	150	1	1294	3	N	-0-					21

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	3	N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					-0-

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	204	-0-	-160	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	585	1	15035	2	N	-0-					-0-
01	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	585	1	15638	2	N	-0-					-0-
02	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	532	1	13867	2	N	-0-					-0-
03	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	667	1	14944	2	N	-0-					-0-
04	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	628	1	13841	2	N	-0-					-0-
*05	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	1147	1	14118	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

12	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	245	1	6576	2	Y	93	95	1			8
							93	4	102	9							
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	262	1	6389	2	Y	82	84	1			6
							101	4	90	9							
02	6076	X	5584	-0-	-492	-0-	242	1	5186	2	Y	59	65	1			-0-
							91	4	65	9							
03	6727	X	6035	-0-	-692	-0-	311	1	5544	2	Y	71	71	1			-0-
							102	4	78	9							
04	6510	X	5217	-0-	-1293	-0-	290	1	4763	2	Y	61	61	1			-0-
							97	4	67	9							
05	6727	X	4763	-0-	-1964	-0-	283	1	4337	2	Y	56	56	1			-0-
							81	4	62	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28994	R	28994	-0-	-0-	-0-	1018	1	27273	2	N	290	286	1			24
							384	4	319	9							
01	25816	R	25816	-0-	-0-	-0-	994	1	24209	2	N	209	218	1			15
							383	4	230	9							
02	20347	R	20347	-0-	-0-	-0-	886	1	18962	2	N	152	167	1			-0-
							332	4	167	9							
03	28985	#	17801	-0-	-11184	-0-	923	1	16422	2	N	139	139	1			-0-
							303	4	153	9							
04	28050	#	16265	-0-	-11785	-0-	909	1	14933	2	N	107	107	1			-0-
							305	4	118	9							
05	28985	#	16097	-0-	-12888	-0-	963	1	14758	2	N	91	91	1			-0-
							276	4	100	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	21	1	567	2	Y	58	54	1			4
							8	4	64	9							
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	45	46	1			3
							9	4	50	9							
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	21	1	440	2	Y	32	35	1			-0-
							8	4	35	9							
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	27	1	472	2	Y	42	42	1			-0-
							9	4	46	9							
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	22	1	370	2	Y	34	34	1			-0-
							8	4	37	9							
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	21	1	329	2	Y	28	28	1			-0-
							6	4	31	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	42	42	1			-0-
							10	4	46	9							
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	Y	30	30	1			-0-
							9	4	33	9							
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	3	3	1			-0-
							7	4	3	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	0	N	160	-0-	160 B	-1810983	6 1 2 4		152	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	168	-0-	-18 B	-1810983	6 1 2 4		149 11	2 9	Y	10	9	1			1
02	168	N	140	-0-	-28 B	-1810983	6 1 2 4		123 9	2 9	Y	8	9	1			-0-
03	155	N	125	-0-	-30 B	-1810983	6 1 2 4		116 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
04	150	N	108	-0-	-42 B	-1810983	6 1 2 4		100	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44 B	-1810983	7 1 2 4		102	2	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

12	3100	N	2341	-0-	-759	1584	2341	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2185	-0-	-915	669	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2424	N	1755	-0-	-669	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	17					17
							19	9									
04	DLQ G-10		253	-0-	253	253	20	1	216	3	Y	15	12	1			20
							17	9									
*05	617	N	364	-0-	-253	-0-	32	1	323	3	Y	8					28
							9	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

12	5394		5481	-0-	87	87	286	1	5182	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
01	5394		5073	-0-	-321	-0-	268	1	4773	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
02	5446		5159	-0-	-287	-0-	283	1	4842	3	Y	31	26	1			9
							34	9									
03	5583		5583	-0-	-0-	-0-	298	1	5248	3	Y	34	36	1			7
							37	9									
04	6664		4924	-0-	-1740	-0-	268	1	4635	3	Y	19	19	1			7
							21	9									
*05	5754	R	5754	-0-	-0-	-0-	301	1	5441	3	Y	11	16	1			2
							12	9									

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	B	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		23	-0-	23	B	39	1	1	22	3	Y	-0-					-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
12	620	N	270	-0-	-350 B	-0-	22	1	176	2	Y	65	113	1			33
							72	9									
01	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	31	1	249	2	Y	55					88
							61	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					88
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88

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

12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //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
12	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	63	1	1133	3	Y	18	14	1			4
							20	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	63	1	1072	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	60	1	1053	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
04	DLQ G-10		869	-0-	869	869	47	1	814	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*05	1748	N	879	-0-	-869	-0-	46	1	826	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	169	1	2426	3	Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	172	1	2557	3	Y	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	169	1	2116	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1961	-0-	-519	-0-	169	1	1772	3	Y	18					18
							20	9									
04	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	127	1	1339	3	Y	30	21	1			27
							33	9									
*05	1900	N	1976	-0-	76	1575	174	1	1791	3	Y	10					37
							11	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	192904					Y	3	3	1			5
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	192904					Y	3	4	1			4
02	SWR 10		5	-0-	5	192909	2	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	192909					Y	4	4	1			4
04	SWR 10		4	-0-	4	192913	1	3	3	9	Y	3	2	1			5
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	192913					Y	3	3	1			5

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	157	1	2848	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	156	1	2765	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	149	1	2543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2945	N	2583	-0-	-362	-0-	139	1	2442	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	145	1	2514	3	Y	11	8	1			4
							12	9									
*05	5891	X	3220	-0-	-2671	-0-	168	1	3040	3	Y	11	12	1			3
							12	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
*05	553	N	314	-0-	-239	-0-	16	1	298	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

12	4278	X	3153	-0-	-1125	-0-	346	1	2760	2	Y	43	62	1			21
							47	9									
01	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	333	1	2658	2	Y	35					56
							39	9									
02	3080	X	2951	-0-	-129	-0-	326	1	2603	2	Y	20					76
							22	9									
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	398	1	3084	2	Y	44					120
							48	9									
04	DLQ G-10		3180	-0-	3180	3180	358	1	2777	2	Y	41					161
							45	9									
05	DLQ G-10		3243	-0-	3243	6423	366	1	2836	2	Y	37	178	1			20
							41	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					13
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-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
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	177	-0-	-164	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	149	1	1869	3	Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	202	1	2114	3	Y	26					26
							29	9									
04	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	108	1	1134	3	Y	18	17	1			27
							20	9									
05	DLQ G-10		1935	-0-	1935	3197	171	1	1750	3	Y	13					40
							14	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

12	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

02	0	1080	-0-	1080	1080	1080	2				N	-0-					-0-
*03	2200	2260	-0-	60	1140	1814	2	446	9		Y	405					105
*04	DELQ PR	2515	-0-	2515	3655	2283	2	232	9		Y	211	187	1			129
05	3100	1533	-0-	-1567	2088	1428	2	105	9		Y	95	116	1			108

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 286572 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 8906

02	300	207	-0-	-93	-0-	207	2				N	-0-					-0-
*03	3100	1030	-0-	-2070	-0-	1017	2	13	9		Y	12					12
*04	DELQ PR	1300	-0-	1300	1300	1288	2	12	9		Y	11					23
05	3100	849	-0-	-2251	-0-	790	2	59	9		Y	54	77	1			-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1198	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	62	1	1109	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	54	1	932	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	61	1	1081	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	50	1	858	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	1900	N	1032	-0-	-868	43	54	1	978	3	Y	-0-	1	1			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2947	-0-	-1455	-0-	154	1	2791	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	4371	X	2767	-0-	-1604	-0-	147	1	2616	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3388	X	1482	-0-	-1906	-0-	82	1	1394	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	3410	X	1443	-0-	-1967	-0-	77	1	1359	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	DLQ G-10		1764	-0-	1764	1764	96	1	1653	3	Y	14	10	1			6
							15	9									
*05	3492	X	1728	-0-	-1764	-0-	90	1	1627	3	Y	10	11	1			5
							11	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

12	806	N	781	-0-	-25	-0-	41	1	740	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	40	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	39	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		734	-0-	734	734	40	1	687	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
*05	1502	N	768	-0-	-734	-0-	40	1	721	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
*05	456	N	238	-0-	-218	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	61	1	1111	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	57	1	1022	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	85	1	1497	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	73	1	1267	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
*05	1900	N	1359	-0-	-541	809	71	1	1275	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	969	-0-	-581	-0-	51	1	918	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	782	-0-	-675	-0-	42	1	740	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	269	-0-	-1187	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	68	1	1206	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		1570	-0-	1570	1570	85	1	1476	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*05	1900	N	1760	-0-	-140	1430	92	1	1656	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2390	-0-	-276	-0-	125	1	2257	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	128	1	2273	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	2296	N	1980	-0-	-316	-0-	109	1	1871	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	121	1	2122	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	DLQ G-10		2195	-0-	2195	2195	119	1	2061	3	Y	14	10	1			5
							15	9									
*05	1900	N	2840	-0-	940	3135	148	1	2677	3	Y	14	15	1			4
							15	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	35	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	33	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		864	-0-	864	864	46	1	806	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
*05	1531	N	667	-0-	-864	-0-	34	1	622	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	88	1	1591	3	Y	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	963	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	71	1	1248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	58	1	1011	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
*05	1900	N	1339	-0-	-561	519	70	1	1256	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	785	-0-	-641	-0-	41	1	738	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	65	1	1147	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	66	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	995	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	101	1	1755	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
*05	1900	N	1995	-0-	95	1972	104	1	1873	3	Y	16	18	1			4
							18	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	18	1	308	3	Y	-0-					-0-
*05	687	N	361	-0-	-326	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

12	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	70	1	1270	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1422	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	1344	N	948	-0-	-396	-0-	52	1	895	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	82	1	1423	3	Y	23	16	1			8
							25	9									
*05	1900	N	1469	-0-	-431	1099	76	1	1382	3	Y	10	14	1			4
							11	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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	32	2	11	9	N	10					72
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					75
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	35	2	3	9	N	3					78
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	2	2	9	N	2					80
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					85

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (FALCON) //CONT.// 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2018 - PLUGGED 12/18/18

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	906	-0-	-520	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	140	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	112	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	130	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1469	-0-	-511	-0-	111	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	1608	-0-	-438	-0-	138	1	1470	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
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	2581	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3052	X	1742	-0-	-1310	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2251	-0-	-779	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1005	-0-	-2126	-0-	1005	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	50	-0-	-1035	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 1257

01	1023	113	-0-	-910	347	113	2			N	-0-					-0-
02	924	66	-0-	-858	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	1023	66	-0-	-957	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	990 N	37	-0-	-953	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*05	1023 N	20	-0-	-1003	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	124	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	122	1	1503	3	N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	3	N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	1440	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	411	-0-	-1149	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	7296	-0-	-2531	-0-	7296	2			N	-0-					2
01	9827	X	8530	-0-	-1297	-0-	1547	1	6983	2	N	-0-					2
02	8512	X	8258	-0-	-254	-0-	1679	1	6579	2	N	-0-	2	1			-0-
03	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	1694	1	6952	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8207	-0-	-583	-0-	1710	1	6497	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	7298	-0-	-1847	-0-	1543	1	5755	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	1072	1	8493	2	Y	-0-					6
01	12369	X	8757	-0-	-3612	-0-	938	1	7819	2	Y	-0-					6
02	11172	X	7800	-0-	-3372	-0-	881	1	6919	2	Y	-0-					6
03	10974	X	8945	-0-	-2029	-0-	954	1	7991	2	Y	-0-					6
04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	950	1	7510	2	Y	-0-					6
*05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	970	1	7229	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
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	206	1	1630	2	Y	-0-					2
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	199	1	1657	2	Y	-0-					2
02	1820	N	1534	-0-	-286	-0-	173	1	1361	2	Y	-0-					2
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	221	1	1850	2	Y	-0-					2
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	231	1	1823	2	Y	-0-					2
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	255	1	1903	2	Y	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	632	1	1588	2	N	-0-					86
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	632	1	1479	2	N	-0-					86
02	1988	N	1648	-0-	-340	-0-	568	1	1080	2	N	-0-					86
03	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	631	1	1440	2	N	-0-					86
04	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	612	1	1408	2	N	4					90
							4	9									
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	632	1	1456	2	N	-0-					90

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	648	1	821	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	576	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	253	1	1216	2	N	-0-					-0-
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	560	1	909	2	N	-0-					-0-
05	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
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	307	1	390	2	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	273	1	424	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	120	1	577	2	N	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	265	1	532	2	N	-0-					-0-
05	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
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	1789	1	3330	2	N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1940	1	3017	2	N	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2624	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	1642	1	3315	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4957	-0-	-173	-0-	1960	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
*05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	560	N	343	-0-	-217	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3457	-0-	-1503	-0-	3457	2			N	-0-					13
01	4898	X	3938	-0-	-960	-0-	853	1	3081	2	N	4					17
							4	9									
02	4424	X	3740	-0-	-684	-0-	852	1	2884	2	N	4					21
							4	9									
03	4774	X	4041	-0-	-733	-0-	849	1	3190	2	N	2					23
							2	9									
04	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	856	1	3112	2	N	1					24
							1	9									
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	881	1	3394	2	N	4					28
							4	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					27

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	674	-0-	-3449	-0-	674	2			N	-0-			11
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	3			14
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	4			18
03	3689	X	3	-0-	-3686	-0-	1	2	2	9	N	2			20
04	3120	X	10	-0-	-3110	-0-	2	1	7	2	N	1			21
							1	9							
05	682	X	6	-0-	-676	-0-	2	2	4	9	N	4			25

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-			13
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	1147	1	4138	2	N	3			16
							3	9							
02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	1148	1	3884	2	N	5			21
							6	9							
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	1151	1	4329	2	N	2			23
							2	9							
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1142	1	4153	2	N	-0-			23
*05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1119	1	4308	2	N	3			26
							3	9							

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-			-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-			-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
*05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

12	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4353	-0-	-99	-0-	4353	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4162	-0-	-608	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
05	4898	X	4350	-0-	-548	-0-	4350	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

12	9982	X	8552	-0-	-1430	-0-	8552	2			N	-0-			-0-
01	11377	X	8403	-0-	-2974	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
02	10528	X	8516	-0-	-2012	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
03	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	2			N	-0-			-0-
04	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	2			N	-0-			-0-
*05	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	924	N	837	-0-	-87	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	866	-0-	-281	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1117	-0-	-227	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1440	-0-	-1226	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1331	-0-	-1249	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1440	-0-	-1226	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	N	3					103
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	267	1	1207	2	N	-0-					103
02	1652	N	1430	-0-	-222	-0-	276	1	1082	2	N	65	155	1			13
							72	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	272	1	1115	2	N	-0-					13
04	1440	N	961	-0-	-479	-0-	200	1	761	2	N	-0-					13
05	1581	N	976	-0-	-605	-0-	206	1	770	2	N	-0-					13

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	309	-0-	-1644	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	616	N	308	-0-	-308	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2534	-0-	-182	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
*03	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

12	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2976	-0-	-1209	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3775	-0-	-35	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

12	4619	X	4017	-0-	-602	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3568	-0-	-324	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	94	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	106	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	100	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	99	1	901	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	708	-0-	-402	-0-	70	1	638	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	93	1	906	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

12	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1710	-0-	-491	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1481	-0-	-451	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1560	-0-	-393	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					22
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					22
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					22
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					22
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					22
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					22

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	219	2	10	9	N	9					9
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					9
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					9
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					9

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	155	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	151	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	161	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	154	1	1206	2	N	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	187	1	1451	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
*05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1088	2	147	9	N	134					217
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	182	1			35
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					35
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	2	6	9	N	5					40
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					40
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	789	2	1	9	N	1					41

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					21
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					21
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					21
03	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	2983	2			N	-0-					21
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					21
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	14616	-0-	11516	11516	14616	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	43	1	380	2	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	N	-0-					-0-
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1667	-0-	-573	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

12	1426	X	756	-0-	-670	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	672	-0-	-754	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	1288	X	770	-0-	-518	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	868	X	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	2	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	69	1	593	2	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	71	1	553	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

12	5053	X	3865	-0-	-1188	-0-	3865	2			N	-0-					2
01	5053	X	3424	-0-	-1629	-0-	621	1	2803	2	N	-0-					2
02	4536	X	3470	-0-	-1066	-0-	706	1	2764	2	N	-0-	2	1			-0-
03	5022	X	3836	-0-	-1186	-0-	752	1	3084	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3552	-0-	-1248	-0-	740	1	2812	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	730	1	2722	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					1
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					2
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					2
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					2
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					2
05	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					2

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					21
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	460	1	1059	2	N	-0-					21
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	436	1	943	2	N	1					22
							1	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	446	1	1065	2	N	-0-					22
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	524	1	1044	2	N	-0-					22
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	589	1	1491	2	N	-0-					22

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

12	2511	X	2157	-0-	-354	-0-	2157	2			N	-0-					9
01	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2353	2			N	-0-					9
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					9
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					9
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					9
05	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					9

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

12	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4795	-0-	-1157	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4050	-0-	-1746	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5175	-0-	-1242	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5332	-0-	-878	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

12	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2574	-0-	-282	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					2
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	2	N	-0-					2
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	N	-0-					2
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	56	1	480	2	N	-0-					2
04	510	N	238	-0-	-272	-0-	27	1	211	2	N	-0-					2
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	36	1	277	2	N	-0-					2

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	572	-0-	-761	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	1827	-0-	-622	-0-	1827	2			N	-0-					1
01	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	388	1	1749	2	N	-0-					1
02	2296	N	2165	-0-	-131	-0-	440	1	1725	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	399	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1538	-0-	-532	-0-	320	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	1732	-0-	-655	-0-	366	1	1366	2	N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	812	N	656	-0-	-156	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	26930	-0-	23830	23830	26731	2	199	9	N	181	165	1			16
04	3000	N	24321	-0-	21321	45151	24142	2	179	9	N	163	168	1			11
*05	3100	N	14828	-0-	11728	56879	14759	2	69	9	N	63					74

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					3
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					3
02	1204	X	818	-0-	-386	-0-	818	2			N	-0-					3
03	1333	X	460	-0-	-873	-0-	460	2			N	-0-					3
04	1290	X	392	-0-	-898	-0-	392	2			N	-0-					3
05	1333	X	419	-0-	-914	-0-	419	2			N	-0-					3

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

12	558	X	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					9
01	558	X	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					9
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					9
03	341	X	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					9
04	330	X	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					9
05	341	X	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	2701	-0-	-43	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1745	-0-	-1076	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	1266	-0-	-1674	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	1309	-0-	-1667	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

12	2914	X	2451	-0-	-463	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
*05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2744	-0-	-336	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3031	-0-	-255	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2849	-0-	-331	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

12	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4303	-0-	-285	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

12	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					4
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					4
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					4
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					4
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					4
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					4

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			N	-0-					7
01	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			N	-0-					7
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-					7
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					7
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					7
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					7

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	70	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	2	N	-0-					-0-
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	411	1	3616	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3627	-0-	-125	-0-	392	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	416	1	3546	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3473	-0-	-457	-0-	394	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2426	-0-	-1604	-0-	278	1	2148	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	181	1	711	2	N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	187	1	767	2	N	-0-					-0-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	172	1	654	2	N	-0-					-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	201	1	749	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4812	-0-	-582	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4671	-0-	-227	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4201	-0-	-945	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2555	-0-	-793	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2505	-0-	-519	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					1
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					1
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					1
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					1
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					1
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1378	-0-	-152	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1578	-0-	-96	-0-	161	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	277	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	133	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	171	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	175	1	1354	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					26
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1634	-0-	-18	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2324	-0-	-187	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	116	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1025	-0-	-123	-0-	111	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	101	1	861	2	N	21					21
							23	9									
04	1110	N	790	-0-	-320	-0-	90	1	700	2	N	-0-					21
05	1147	N	819	-0-	-328	-0-	94	1	725	2	N	-0-					21

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	4	2	25	9	N	23					70
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					70
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	N	1					71
							1	9									
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					71
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	2	N	-0-					71
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	114	2	N	-0-					71

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					1
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					1
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					1
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					1
04	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1086	2			N	-0-					1
*05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-	1	6			-0-

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	2	8	9	N	7					149
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4560	2	35	9	N	32	110	1			71
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4190	2	99	9	N	90					161
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4627	2	39	9	N	35					196
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4548	2	57	9	N	52					248
*05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4601	2	26	9	N	24	162	1			110

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4420	-0-	1620	2231	4420	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3010	-0-	-90	2141	3010	2			N	-0-					-0-
04	4816	X	2675	-0-	-2141	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	680	-0-	-2947	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1442	-0-	-2185	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
*05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					3
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	275	1	2418	2	N	-0-					3
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	270	1	2228	2	N	-0-					3
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	285	1	2433	2	N	-0-					3
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	304	1	2378	2	N	-0-					3
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	313	1	2422	2	N	-0-					3

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8122	X	5744	-0-	-2378	-0-	5744	2			N	-0-					1
01	8122	X	7011	-0-	-1111	-0-	1272	1	5739	2	N	-0-					1
02	7336	X	6366	-0-	-970	-0-	1294	1	5072	2	N	-0-	1	1			-0-
03	7099	X	6786	-0-	-313	-0-	1330	1	5456	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6538	-0-	-332	-0-	1362	1	5176	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6472	-0-	-565	-0-	1369	1	5103	2	N	-0-					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3148	-0-	-1161	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3063	-0-	-829	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
*05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3710	-0-	-568	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	2549	2			N	-0-					14
01	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2489	2			N	-0-					14
02	2576	X	2216	-0-	-360	-0-	2216	2			N	-0-					14
03	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	2398	2			N	-0-					14
04	2640	X	2363	-0-	-277	-0-	2363	2			N	-0-					14
*05	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					14

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1					8
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					8
02	1596	N	1526	-0-	-70	-0-	1526	2			N	-0-					8
03	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	1619	2			N	-0-					8
04	1680	N	1049	-0-	-631	-0-	1048	2	1	9	N	1					9
05	1705	N	1265	-0-	-440	-0-	1265	2			N	-0-					9

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					2
01	1116	N	838	-0-	-278	-0-	86	1	752	2	N	-0-					2
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	106	1	875	2	N	-0-					2
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	115	1	978	2	N	-0-					2
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	58	1	453	2	N	-0-					2
05	1085	N	635	-0-	-450	-0-	73	1	562	2	N	-0-					2

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

12	248	N	65	-0-	-183	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	59	1	536	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	105	1	961	2	N	-0-					-0-
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	149	1	1445	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	958	-0-	-468	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	808	-0-	-339	-0-	808	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	154	-0-	-497	-0-	154	2			N	-0-					1
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	48	1	215	2	N	-0-					1
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	35	1	136	2	N	-0-	1	1			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	24	1	93	2	N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	34	1	126	2	N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1164	-0-	-293	-0-	1164	2			N	-0-					21
01	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	239	1	1078	2	N	2					23
							2	9									
02	1316	N	1174	-0-	-142	-0-	239	1	935	2	N	-0-					23
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	224	1	917	2	N	-0-					23
04	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	238	1	905	2	N	-0-					23
05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	234	1	873	2	N	-0-					23

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					-0-
01	2849	N	2557	-0-	-292	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2219	-0-	-189	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2297	-0-	-369	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2280	-0-	-300	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2387	-0-	-279	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7751	-0-	-1177	-0-	7751	2			N	-0-			1
01	8928	X	8314	-0-	-614	-0-	849	1	7465	2	N	-0-			1
02	8064	X	7478	-0-	-586	-0-	808	1	6670	2	N	-0-			1
03	8897	X	8431	-0-	-466	-0-	884	1	7547	2	N	-0-			1
04	8460	X	8241	-0-	-219	-0-	935	1	7306	2	N	-0-			1
*05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	976	1	7558	2	N	-0-			1

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1277	-0-	-614	-0-	1277	2			N	-0-			17
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	536	1	1234	2	N	-0-			17
02	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	520	1	1126	2	N	-0-			17
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	664	1	1586	2	N	-0-			17
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	555	1	1104	2	N	-0-			17
*05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	611	1	1548	2	N	-0-			17

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
03	151	N	137	-0-	-14	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	365	1	3581	2	N	-0-			5
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	327	1	3219	2	N	-0-			5
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	374	1	3191	2	N	-0-			5
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	350	1	3178	2	N	-0-			5
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	368	1	3374	2	N	-0-			5
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	354	1	3446	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	458	-0-	-131	-0-	42	1	416	2	N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-			-0-
02	532	N	398	-0-	-134	-0-	42	1	356	2	N	-0-			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	2	N	-0-			-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	51	1	470	2	N	-0-			-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	235	1	2303	2	N	-0-			-0-
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	240	1	2361	2	N	-0-			-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	229	1	1957	2	N	-0-			-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	214	1	1943	2	N	-0-			-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	267	1	2443	2	N	-0-			-0-
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	267	1	2592	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1333	-0-	-465	-0-	123	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	130	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	119	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	118	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1005	-0-	-345	-0-	99	1	906	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	102	1	994	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

12	4402	X	3368	-0-	-1034	-0-	3368	2			N	-0-					22
01	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	727	1	3283	2	N	1					23
							1	9									
02	3780	X	3732	-0-	-48	-0-	759	1	2973	2	N	-0-					23
03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	775	1	3181	2	N	-0-					23
04	4020	X	3710	-0-	-310	-0-	773	1	2937	2	N	-0-					23
05	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	768	1	2863	2	N	-0-					23

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

12	5084	X	801	-0-	-4283	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	708	-0-	-1431	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	2025	-0-	-3090	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

12	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	284	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	138	1	541	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	104	1	427	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	571	-0-	-929	-0-	119	1	452	2	N	-0-					-0-
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	311	1	1160	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	48	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1102	2	N	-0-					-0-
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	22	1	467	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	784	-0-	-394	-0-	34	1	750	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	756	-0-	-354	-0-	33	1	723	2	N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					21
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	199	1	458	2	N	-0-					21
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	165	1	357	2	N	-0-					21
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	93	1	222	2	N	-0-					21
04	630	N	284	-0-	-346	-0-	95	1	189	2	N	-0-					21
05	589	N	326	-0-	-263	-0-	92	1	234	2	N	-0-					21

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	232	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	237	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	234	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	224	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	230	1	2107	2	N	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	219	1	2134	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5710	-0-	-1296	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
01	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1454	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1330	1	5211	2	N	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	1353	1	5550	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6395	-0-	-655	-0-	1332	1	5063	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	5871	-0-	-1414	-0-	1242	1	4629	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	225	-0-	-612	-0-	225	2			N	-0-					21
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	213	1	964	2	N	1					22
							1	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	195	1	763	2	N	-0-					22
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	136	1	560	2	N	-0-					22
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	210	1	797	2	N	-0-					22
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	208	1	776	2	N	-0-					22

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	93	1	915	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	2	N	-0-					-0-
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	81	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	91	1	830	2	N	-0-					-0-
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	65	1	599	2	N	-0-					-0-
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	4551	-0-	-1277	-0-	247	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	252	1	4282	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4088	-0-	-812	-0-	231	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4510	-0-	-915	-0-	262	1	4248	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4429	-0-	-821	-0-	271	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	266	1	3908	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	942	-0-	-453	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	786	-0-	-485	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	980	N	855	-0-	-125	-0-	855	2			N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	360	N	166	-0-	-194	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2			N	-0-					1
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					1
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					1
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					1
04	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-					1
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					1

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			Y	-0-					-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
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	38	1	345	2	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

12	5146	X	4900	-0-	-246	-0-	4900	2			N	-0-			4
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	541	1	4758	2	N	-0-			4
02	4648	X	4612	-0-	-36	-0-	498	1	4114	2	N	-0-			4
03	5146	X	4978	-0-	-168	-0-	522	1	4456	2	N	-0-			4
04	4980	X	4564	-0-	-416	-0-	518	1	4046	2	N	-0-			4
05	5146	X	4455	-0-	-691	-0-	510	1	3945	2	N	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

12	3379	X	2577	-0-	-802	-0-	2577	2			N	-0-			8
01	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	495	1	2233	2	N	-0-			8
02	3164	X	2134	-0-	-1030	-0-	434	1	1700	2	N	-0-			8
03	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	440	1	1805	2	N	-0-			8
04	3390	X	2316	-0-	-1074	-0-	482	1	1834	2	N	-0-			8
05	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	474	1	1768	2	N	-0-			8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	232	1	2038	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1760	-0-	-32	-0-	190	1	1570	2	N	-0-			-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	211	1	1801	2	N	-0-			-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	219	1	1710	2	N	-0-			-0-
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	224	1	1732	2	N	-0-			-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

12	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1781	2	15	9	N	14			14
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			14
04	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-			14
05	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1769	2			N	-0-			14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			89
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			89
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			89
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			89
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			89
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			89

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

12	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	260	1	1173	2	N	-0-			-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	271	1	1061	2	N	-0-			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	281	1	1152	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	286	1	1085	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	278	1	1038	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

12	2728	X	1908	-0-	-820	-0-	1908	2			N	-0-			37
01	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	2			N	-0-			37
02	2324	X	1768	-0-	-556	-0-	1768	2			N	-0-			37
03	2356	X	1782	-0-	-574	-0-	1782	2			N	-0-			37
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			37
*05	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			37

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	2	N	-0-			-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	70	1	699	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			16
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			16
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-			16
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-			16
04	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	1977	2			N	-0-			16
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	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

12	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	742	-0-	-266	-0-	742	2			N	-0-			-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
01	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
02	1372	N	947	-0-	-425	-0-	947	2			N	-0-			-0-
03	1333	N	418	-0-	-915	-0-	418	2			N	-0-			-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

12	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	455	-0-	-777	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					26
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					26
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					26
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					26
04	3000	N	4011	-0-	1011	1011	4011	2			N	-0-					26
*05	4937	X	3926	-0-	-1011	-0-	3926	2			N	-0-					26

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					17
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

12	5766	X	5076	-0-	-690	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	4803	-0-	-963	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4471	-0-	-429	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5016	-0-	-99	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4858	-0-	-226	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	182	1	3180	2	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	181	1	3067	2	Y	-0-			-0-
02	2996	X	2950	-0-	-46	-0-	167	1	2783	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	193	1	3119	2	Y	-0-			-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	197	1	3019	2	Y	-0-			-0-
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	210	1	3085	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

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-			-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

12	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			23
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	218	1	2064	2	N	-0-			23
02	2800	N	3491	-0-	691	691	346	1	3145	2	N	-0-			23
03	3100	N	3357	-0-	257	948	308	1	3049	2	N	-0-			23
04	3000	N	4260	-0-	1260	2208	402	1	3858	2	N	-0-			23
*05	6268	X	4060	-0-	-2208	-0-	369	1	3691	2	N	-0-			23

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	-0-			23
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	2	N	-0-			23
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	2	N	-0-			23
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-			23
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-			23
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	416	2	N	-0-			23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			10
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			10
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			10
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			10
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			10
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			10

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
01	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			Y	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	7017	-0-	-51	-0-	7017	2			Y	-0-					-0-
04	7020	X	6663	-0-	-357	-0-	6663	2			Y	-0-					-0-
05	7254	X	6546	-0-	-708	-0-	6546	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

12	8618	X	7961	-0-	-657	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7594	-0-	-302	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7919	-0-	-823	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7833	-0-	-597	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8096	-0-	-305	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4923	-0-	-440	-0-	4923	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4762	-0-	-82	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4825	-0-	-155	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	63	2	6	9	Y	5	10	1			8
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	Y	4					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	Y	4					16
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	Y	7	11	1			12
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	Y	2					14
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	7	1			7

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

12	4185	X	4054	-0-	-131	-0-	4050	2	4	9	Y	4	10	1			5
01	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3926	2	4	9	Y	4					9
02	3780	X	3738	-0-	-42	-0-	3734	2	4	9	Y	4					13
03	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	3817	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3678	2	3	9	Y	3					12
05	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3842	2	9	9	Y	8	12	1			8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
*05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	36	1	353	2	N	-0-					2
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	N	-0-					2
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	N	-0-					2
03	403	N	199	-0-	-204	-0-	20	1	179	2	N	-0-					2
04	330	N	53	-0-	-277	-0-	5	1	48	2	N	-0-					2
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	12	1	120	2	N	-0-					2

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2570	-0-	-342	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					5
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					5
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			N	-0-					5
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					5
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					5
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					5

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

12	9765	X	9343	-0-	-422	-0-	864	1	8479	2	N	-0-					8
01	9765	X	9536	-0-	-229	-0-	880	1	8656	2	N	-0-					8
02	8820	X	8426	-0-	-394	-0-	884	1	7542	2	N	-0-					8
03	9765	X	8966	-0-	-799	-0-	889	1	8077	2	N	-0-					8
04	9240	X	9016	-0-	-224	-0-	887	1	8129	2	N	-0-					8
05	9548	X	9329	-0-	-219	-0-	870	1	8459	2	N	-0-					8

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

12	1550	N	1252	-0-	-298	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1096	2	4	9	Y	4	10	1			7
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1047	2	6	9	Y	5					12
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3					15
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			12
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	907	2	3	9	Y	3					15
05	1085	N	899	-0-	-186	-0-	897	2	2	9	Y	2	8	1			9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	246	1	2408	2	N	-0-			97
01	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	250	1	2463	2	N	-0-			97
02	2604	X	2394	-0-	-210	-0-	251	1	2143	2	N	-0-			97
03	2883	X	2516	-0-	-367	-0-	250	1	2266	2	N	-0-			97
04	2640	N	2493	-0-	-147	-0-	245	1	2248	2	N	-0-			97
*05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	257	1	2496	2	N	-0-			97

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

12	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-			20
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			20
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			20
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			20
04	510	N	85	-0-	-425	-0-	85	2			N	-0-			20
05	589	N	275	-0-	-314	-0-	275	2			N	-0-			20

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

12	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
03	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
05	2232	N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2			N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

12	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	116	1	1141	2	N	-0-			-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	N	-0-			-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	1046	2	N	-0-			-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1179	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	127	1	1162	2	N	-0-			-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	123	1	1196	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	184	1	1806	2	N	-0-			-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	188	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1150	-0-	-138	-0-	121	1	1029	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	122	1	1106	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1168	-0-	-482	-0-	115	1	1053	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	116	1	1127	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					2
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					2
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					2
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					2
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					2
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					2

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	192	1	1365	3	N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	909	-0-	-441	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
*05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

12	10664	X	6168	-0-	-4496	-0-	762	1	5406	3	N	-0-					-0-
01	10664	X	7788	-0-	-2876	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	7082	-0-	-2550	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	8580	-0-	-1557	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
04	9300	X	8092	-0-	-1208	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7820	-0-	-23	-0-	7820	3			N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	257	1	4491	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	240	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3784	-0-	-1032	-0-	214	1	3570	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4779	-0-	-553	-0-	278	1	4501	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3959	-0-	-1201	-0-	242	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4429	-0-	-314	-0-	282	1	4147	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					33
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					33
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					33
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					33
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					33
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					33

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					40
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	6			3

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	153	1	2673	2	Y	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	156	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	139	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	163	1	2632	2	Y	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	161	1	2470	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2054	-0-	-674	-0-	131	1	1923	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

12	4712	X	4079	-0-	-633	-0-	221	1	3858	2	N	-0-					13
01	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	223	1	3784	2	N	-0-					13
02	4396	X	3573	-0-	-823	-0-	202	1	3371	2	N	-0-					13
03	4867	X	3733	-0-	-1134	-0-	217	1	3516	2	N	-0-					13
04	4710	X	3603	-0-	-1107	-0-	221	1	3382	2	N	-0-					13
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	251	1	3685	2	N	-0-					13

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

12	6231	X	5517	-0-	-714	-0-	299	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	303	1	5138	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4878	-0-	-974	-0-	276	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	317	1	5138	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5316	-0-	-954	-0-	326	1	4990	2	N	-0-					-0-
*05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	358	1	5265	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

12	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3171	-0-	71	430	3171	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2643	-0-	-157	273	2643	2			Y	-0-					-0-
03	2998	X	2725	-0-	-273	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2022	-0-	-1171	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

12	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

12	11873	X	11656	-0-	-217	-0-	631	1	11025	2	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11460	-0-	-413	-0-	637	1	10823	2	Y	-0-					-0-
02	10724	X	10300	-0-	-424	-0-	582	1	9718	2	Y	-0-					-0-
03	11825	X	11120	-0-	-705	-0-	647	1	10473	2	Y	-0-					-0-
04	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	650	1	9951	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	10837	-0-	-664	-0-	690	1	10147	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	100	1	2670	3	N	9					27
							10	9									
01	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	70	1	2156	3	N	5	22	1			10
							6	9									
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	3	N	7					17
							8	9									
*03	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	152	1	2403	3	N	2					19
							2	9									
*04	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	164	1	2219	3	N	-0-					19
05	2759	N	2369	-0-	-390	-0-	170	1	2191	3	N	7					26
							8	9									

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

12	13950	X	12982	-0-	-968	-0-	703	1	12279	2	Y	-0-					-0-
01	12865	X	12498	-0-	-367	-0-	695	1	11803	2	Y	-0-					-0-
02	11872	X	11287	-0-	-585	-0-	638	1	10649	2	Y	-0-					-0-
03	13144	X	11967	-0-	-1177	-0-	696	1	11271	2	Y	-0-					-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	472	1	7231	2	Y	-0-					-0-
05	12679	X	10210	-0-	-2469	-0-	650	1	9560	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34999	X	33873	-0-	-1126	-0-	1835	1	32038	2	Y	-0-					-0-
01	34999	X	33334	-0-	-1665	-0-	1854	1	31480	2	Y	-0-					-0-
02	31164	X	29713	-0-	-1451	-0-	1680	1	28033	2	Y	-0-					-0-
03	34503	X	32343	-0-	-2160	-0-	1882	1	30461	2	Y	-0-					-0-
04	30390	X	30390	-0-	-0-	-0-	1862	1	28528	2	Y	-0-					-0-
05	33387	X	30822	-0-	-2565	-0-	1963	1	28859	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1472	-0-	-233	-0-	80	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	90	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	82	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	93	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	95	1	1463	2	N	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	104	1	1523	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6630	-0-	-1306	-0-	359	1	6271	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	6859	-0-	-271	-0-	381	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5992	-0-	-980	-0-	339	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6421	-0-	-1298	-0-	374	1	6047	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6335	-0-	-1135	-0-	388	1	5947	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	416	1	6119	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	95	1	1655	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	96	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	88	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	101	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	105	1	1604	2	N	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	6955	-0-	-1136	-0-	377	1	6576	2	N	2					145
							2	9									
01	7595	X	6870	-0-	-725	-0-	382	1	6488	2	N	-0-					145
02	7532	X	6112	-0-	-1420	-0-	345	1	5767	2	N	-0-					145
03	8339	X	6644	-0-	-1695	-0-	387	1	6257	2	N	-0-					145
04	8070	X	6382	-0-	-1688	-0-	391	1	5991	2	N	-0-					145
05	6944	X	6686	-0-	-258	-0-	426	1	6260	2	N	-0-					145

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	8266	-0-	-2398	-0-	493	1	7773	2	N	-0-					155
01	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	453	1	9191	2	N	-0-					155
02	10528	X	8575	-0-	-1953	-0-	8575	2			N	-0-					155
03	11656	X	9041	-0-	-2615	-0-	592	1	8447	2	N	1	1	8			155
							1	5	1	9							
04	9930	X	8023	-0-	-1907	-0-	572	1	7451	2	N	-0-					155
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					155

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	133	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	125	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2862	-0-	-442	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	160	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	155	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-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
12	6386	X	4865	-0-	-1521	-0-	214	1	4651	2	N	-0-					21
01	6107	X	4154	-0-	-1953	-0-	200	1	3954	2	N	-0-					21
02	5488	X	3749	-0-	-1739	-0-	3749	2			N	-0-					21
03	6076	X	3907	-0-	-2169	-0-	207	1	3700	2	N	-0-					21
04	4920	X	4066	-0-	-854	-0-	207	1	3859	2	N	-0-					21
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	1	1	220	2	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	3916	-0-	-1602	-0-	138	1	3778	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4649	-0-	-869	-0-	191	1	4458	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4203	-0-	-165	-0-	162	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	186	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	188	1	4400	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	195	1	4204	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					249
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	388	1	5215	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5149	-0-	-1237	-0-	385	1	4764	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4529	-0-	-1071	-0-	318	1	4211	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	374	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4744	-0-	-686	-0-	332	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4938	-0-	-673	-0-	349	1	4589	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3067	-0-	-405	-0-	212	1	2855	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	235	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3088	-0-	-48	-0-	217	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	240	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	227	1	3014	2	N	-0-					-0-
*05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	243	1	3192	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	51	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	49	1	618	2	N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	45	1	594	2	N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	139	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	148	1	1828	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	126	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1875	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	134	1	1759	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	219	1	2940	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2670	-0-	-647	-0-	200	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2563	-0-	-433	-0-	180	1	2382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	210	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	191	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	195	1	2564	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	388	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	420	1	5194	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4863	-0-	-317	-0-	342	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5124	-0-	-549	-0-	380	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5373	-0-	-87	-0-	376	1	4997	2	N	-0-					-0-
*05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	400	1	5250	2	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	178	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	160	1	1978	2	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	159	1	2104	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	180	1	2246	2	N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	164	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	173	1	2275	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	65	1	871	2	N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	69	1	850	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	71	1	888	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	845	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	892	-0-	-162	-0-	63	1	829	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	2901	-0-	-2989	-0-	2867	2	34	9	Y	31	93	1			14
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					14
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5794	2	68	9	Y	62					76
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7266	2	135	9	Y	123	131	1			68
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6693	2	131	9	Y	119	133	1			54
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5180	2	87	9	Y	79	92	1			41

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
12	4340	X	697	-0-	-3643	-0-	663	2	34	9	Y	31	93	1			93
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					93
02	3500	X	448	-0-	-3052	-0-	416	2	32	9	Y	29					122
03	3503	X	1672	-0-	-1831	-0-	1610	2	62	9	Y	56	60	1			118
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2140	2	59	9	Y	54	61	1			111
*05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3099	2	87	9	Y	79	92	1			98

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	70	1	320	3	N	-0-					-0-
01	651	N	235	-0-	-416	-0-	27	1	208	3	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	122	1	302	3	N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	87	1	248	3	N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	46	1	119	3	N	-0-					-0-
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	81	1	208	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

12	3565	X	1525	-0-	-2040	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	1249	-0-	-2316	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2451	-0-	-377	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2406	-0-	-725	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2139	-0-	-891	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					4
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

12	3100	N	3229	-0-	129	129	131	1	3098	2	N	-0-					-0-
01	2428	N	2299	-0-	-129	-0-	88	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3350	-0-	550	550	127	1	3223	2	N	-0-					-0-
03	13646	X	13096	-0-	-550	-0-	393	1	12703	2	N	-0-					-0-
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	356	1	10590	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

12	27714	X	20900	-0-	-6814	-0-	880	1	20020	2	N	-0-					-0-
01	27714	X	20380	-0-	-7334	-0-	783	1	19597	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	21632	-0-	-2700	-0-	821	1	20811	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	23028	-0-	-2857	-0-	691	1	22337	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	22551	-0-	-2499	-0-	734	1	21817	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

12	2945	N	2645	-0-	-300	-0-	108	1	2537	2	N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	82	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	89	1	2264	2	N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	80	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1	2325	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	51	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	43	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

12	2883	X	2333	-0-	-550		-0-	420	1	1913	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	2011	-0-	-872		-0-	231	1	1780	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	1982	-0-	-538		-0-	572	1	1410	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2747	-0-	-43		-0-	714	1	2033	3	N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-		-0-	751	1	1941	3	N	-0-					-0-
*05	2654	X	2654	-0-	-0-		-0-	746	1	1908	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

12	434	N	434	-0-	-0-		-0-	78	1	356	3	N	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90		-0-	61	1	469	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-		-0-	172	1	424	3	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-		-0-	174	1	493	3	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-		-0-	189	1	488	3	N	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94		-0-	148	1	378	3	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

12	6312	X	6312	-0-	-0-		-0-	1139	1	5173	3	N	-0-					-0-
01	5831	X	5831	-0-	-0-		-0-	671	1	5160	3	N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-		-0-	1564	1	3849	3	N	-0-					-0-
03	6277	X	6277	-0-	-0-		-0-	1633	1	4644	3	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-		-0-	1711	1	4418	3	N	-0-					-0-
*05	6454	X	6454	-0-	-0-		-0-	1815	1	4639	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					43
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					43
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					43
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					43
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					43
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					85
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					85
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	263	3			N	-0-					85
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					85
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					85
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					127
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					127
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					127
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					127
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			N	-0-					127
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1372	-0-	-1263	-0-	1372	3			N	-0-					125
01	2077	X	1306	-0-	-771	-0-	1297	3	9	9	N	8					133
02	1568	X	1135	-0-	-433	-0-	1070	3	65	9	N	59	4	8			188
03	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	1539	3	45	9	N	41	188	1			41
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	3	11	9	N	10					51
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	3	25	9	N	23					74

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

12	868	N	816	-0-	-52	-0-	813	3	3	9	N	3					116
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	768	3	1	9	N	1					117
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	583	3	14	9	N	13					130
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	766	3	11	9	N	10					140
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	3	3	9	N	3					143
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	796	3	4	9	N	4					147

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	16781	-0-	-1478	-0-	1489	1	15292	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	16227	-0-	-1257	-0-	1104	1	15123	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	14605	-0-	-1103	-0-	1026	1	13579	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	16000	-0-	-1391	-0-	1076	1	14924	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	15100	-0-	-1580	-0-	1143	1	13957	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	14500	-0-	-2271	-0-	1242	1	13258	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

12	2573	X	481	-0-	-2092	-0-	95	1	344	2	N	-0-					-0-
							42	4									
01	837	X	383	-0-	-454	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
							94	4									
02	756	X	442	-0-	-314	-0-	22	1	330	2	N	-0-					-0-
							90	4									
03	496	X	351	-0-	-145	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
							76	4									
04	480	X	282	-0-	-198	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
							72	4									
05	496	X	219	-0-	-277	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
							52	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
12	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	1518 5571	1 4	21099	2	N	-0-					-0-
01	27001	X	25226	-0-	-1775	-0-	1395 6167	1 4	17664	2	N	-0-					-0-
02	31243	X	31243	-0-	-0-	-0-	1502 6285	1 4	23456	2	N	-0-					-0-
03	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	1455 6296	1 4	21387	2	N	-0-					-0-
04	27270	X	26751	-0-	-519	-0-	1390 6799	1 4	18562	2	N	-0-					-0-
05	34100	X	31529	-0-	-2571	-0-	1689 7450	1 4	22390	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3777	-0-	-191	-0-	333 747	1 4	2697	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3314	-0-	-654	-0-	177 810	1 4	2327	2	N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	188 734	1 4	2727	2	N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	207 835	1 4	2820	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1864	-0-	-1796	-0-	102 474	1 4	1288	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	1609	-0-	-2421	-0-	85 380	1 4	1144	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	10 22	1 4	81	2	N	-0-					-0-
01	155	N	41	-0-	-114	-0-	2 10	1 4	29	2	N	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	2 10	1 4	36	2	N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	2 10	1 4	33	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3 15	1 4	42	2	N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 19	1 4	58	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61039	X	50401	-0-	-10638	-0-	2714	1	37725	2	N	-0-					-0-
							9962	4									
01	61039	X	55709	-0-	-5330	-0-	3082	1	39009	2	N	-0-					-0-
							13618	4									
02	56814	X	56814	-0-	-0-	-0-	2732	1	42653	2	N	-0-					-0-
							11429	4									
03	58325	X	58325	-0-	-0-	-0-	2912	1	42810	2	N	-0-					-0-
							12603	4									
04	53910	X	53187	-0-	-723	-0-	2764	1	36906	2	N	-0-					-0-
							13517	4									
05	62899	X	50447	-0-	-12452	-0-	2703	1	35824	2	N	-0-					-0-
							11920	4									

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
12	4526	X	3399	-0-	-1127	-0-	300	1	2427	2	N	-0-			-0-
							672	4							
01	4309	X	3526	-0-	-783	-0-	188	1	2476	2	N	-0-			-0-
							862	4							
02	3892	X	3268	-0-	-624	-0-	169	1	2442	2	N	-0-			-0-
							657	4							
03	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	187	1	2547	2	N	-0-			-0-
							753	4							
04	3720	X	2889	-0-	-831	-0-	158	1	1997	2	N	-0-			-0-
							734	4							
05	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	186	1	2516	2	N	-0-			-0-
							836	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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	85	1	688	2	N	-0-			-0-
							191	4							
01	899	N	737	-0-	-162	-0-	39	1	518	2	N	-0-			-0-
							180	4							
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-			-0-
							183	4							
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	713	2	N	-0-			-0-
							211	4							
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	510	2	N	-0-			-0-
							188	4							
05	1023	N	768	-0-	-255	-0-	40	1	546	2	N	-0-			-0-
							182	4							

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	2665	1	21557	2	N	-0-			-0-
							5966	4							
01	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	1826	1	24077	2	N	-0-			-0-
							8381	4							
02	27643	X	27643	-0-	-0-	-0-	1425	1	20657	2	N	-0-			-0-
							5561	4							
03	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	1245	1	16950	2	N	-0-			-0-
							5015	4							
04	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	1118	1	14143	2	N	-0-			-0-
							5200	4							
05	19499	X	18817	-0-	-682	-0-	991	1	13380	2	N	-0-			-0-
							4446	4							

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-			-0-
							58	4							
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-			-0-
							109	4							
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-			-0-
							78	4							
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
							84	4							
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	19	1	243	2	N	-0-			-0-
							89	4							
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
							54	4							

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

12	51176	X	51176	-0-	-0-	-0-	2756	1	38305	2	N	-0-			-0-
							10115	4							
01	46624	X	36020	-0-	-10604	-0-	1919	1	25296	2	N	-0-			-0-
							8805	4							
02	43685	X	43685	-0-	-0-	-0-	2253	1	32644	2	N	-0-			-0-
							8788	4							
03	51181	X	49938	-0-	-1243	-0-	2679	1	36469	2	N	-0-			-0-
							10790	4							
04	49530	X	40895	-0-	-8635	-0-	2235	1	28267	2	N	-0-			-0-
							10393	4							
05	51181	X	38573	-0-	-12608	-0-	2032	1	27427	2	N	-0-			-0-
							9114	4							

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

12	217	X	214	-0-	-3	-0-	19 42	1 4	153	2	N	-0-					-0-
01	217	X	122	-0-	-95	-0-	6 30	1 4	86	2	N	-0-					-0-
02	209	X	209	-0-	-0-	-0-	11 42	1 4	156	2	N	-0-					-0-
03	224	X	224	-0-	-0-	-0-	12 48	1 4	164	2	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10 44	1 4	120	2	N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	8 35	1 4	106	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15 34	1 4	123	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8 31	1 4	90	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

12	63922	X	60805	-0-	-3117	-0-	3275 12018	1 4	45512	2	N	-0-					-0-
01	63922	X	57102	-0-	-6820	-0-	3159 13959	1 4	39984	2	N	-0-					-0-
02	54824	X	52982	-0-	-1842	-0-	2547 10659	1 4	39776	2	N	-0-					-0-
03	60791	X	57494	-0-	-3297	-0-	2871 12423	1 4	42200	2	N	-0-					-0-
04	58830	X	51060	-0-	-7770	-0-	2654 12976	1 4	35430	2	N	-0-					-0-
05	60791	X	31529	-0-	-29262	-0-	1689 7450	1 4	22390	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
							41	4									
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
							69	4									
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
							40	4									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
							44	4									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-					-0-
							90	4									
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-
							105	4									

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	627	2	N	-0-					-0-
							174	4									
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	473	2	N	-0-					-0-
							165	4									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-
							162	4									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	674	2	N	-0-					-0-
							200	4									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
							211	4									
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
							178	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
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							5	4									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							4	4									
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
							5	4									
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							6	4									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							5	4									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	444	-0-	-703	-0-	43 3	1 9	398	2	N	3	6	1			36
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	61 2	1 9	540	2	N	2					38
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	798	2	N	2	6	1			34
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85 4	1 9	717	2	N	4					38
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	48 6	1 9	472	2	N	5	6	1			37
05	992	N	599	-0-	-393	-0-	56 7	1 9	536	2	N	6	6	1			37

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	732	-0-	-694	-0-	71 4	1 9	657	2	N	4	5	1			3
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	33 1	1 9	288	2	N	1					4
02	448	N	33	-0-	-415	-0-	3 3	1 9	27	2	N	3	6	1			1
03	744	N	210	-0-	-534	-0-	22 4	1 9	184	2	N	4					5
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	682	2	N	5	6	1			4
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	698	2	N	6	7	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	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
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	613	2	N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	2	N	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	60	1	507	2	N	-0-					-0-
04	630	N	483	-0-	-147	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	61	1	583	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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	442	2	N	3	5	1			44
							3	9									
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	38	1	339	2	N	1					45
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	N	2	4	1			43
							2	9									
03	496	N	270	-0-	-226	-0-	28	1	240	2	N	2					45
							2	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	N	5	5	1			45
							6	9									
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	50	1	480	2	N	5	5	1			45
							6	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	68	1	625	2	N	-0-					86
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	578	2	N	-0-					86
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	N	-0-					86
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	61	1	516	2	N	-0-					86
04	630	N	491	-0-	-139	-0-	46	1	445	2	N	-0-					86
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	57	1	543	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

12	DLQ G-10		1725	-0-	1725	3130	169	1	1553	2	Y	3	6	1			35
							3	9									
01	3000	N	2005	-0-	-995	2135	204	1	1799	2	Y	2					37
							2	9									
02	2800	N	1277	-0-	-1523	612	123	1	1152	2	Y	2	6	1			33
							2	9									
03	2623	N	2011	-0-	-612	-0-	213	1	1794	2	Y	4					37
							4	9									
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	132	1	1287	2	Y	5	6	1			36
							6	9									
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	162	1	1551	2	Y	7	7	1			36
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	347	2	3	9	N	3	6	1			6
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					8
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2	6	1			4
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					8
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	251	2	6	9	N	5	6	1			7
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	N	7	7	1			7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5918	-0-	-530	-0-	577	1	5313	2	N	25	28	1			190
							28	9									
01	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	569	1	5022	2	N	15					205
							17	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	537	1	5010	2	N	6	25	1			186
							7	9									
03	6014	X	5549	-0-	-465	-0-	586	1	4950	2	N	12					198
							13	9									
04	5820	X	5572	-0-	-248	-0-	517	1	5041	2	N	13	15	1			196
							14	9									
05	6138	X	5594	-0-	-544	-0-	529	1	5050	2	N	14	15	1			195
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	430	-0-	-934	-0-	42	1	385	2	N	3	5	1			49
							3	9									
01	341	N	182	-0-	-159	-0-	18	1	162	2	N	2					51
							2	9									
02	280	N	33	-0-	-247	-0-	3	1	27	2	N	3	6	1			48
							3	9									
03	434	N	125	-0-	-309	-0-	13	1	109	2	N	3					51
							3	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	5	6	1			50
							6	9									
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	146	1	1393	2	N	7	7	1			50
							8	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4061	X	3067	-0-	-994	-0-	854	1	2213	3	Y	-0-	64	1			14
01	4061	X	2746	-0-	-1315	-0-	2746	3			Y	-0-					14
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	903	1	2867	3	Y	-0-					14
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	574	1	2842	3	Y	1					15
							1	9									
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	792	1	2478	3	Y	105					120
							116	9									
05	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	995	1	2729	3	Y	-0-					120

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	765	1	1980	3	Y	-0-					-0-
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	559	1	1775	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1202	-0-	-1557	-0-	202	1	1000	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2559	-0-	-111	-0-	620	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	830	1	2279	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
12	3100	N	2986	-0-	-114	469	832	1	2154	3	Y	-0-	63	1			15
01	2314	N	1845	-0-	-469	-0-	1845	3			Y	-0-					15
02	2622	X	2210	-0-	-412	-0-	529	1	1681	3	Y	-0-					15
03	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	354	1	1752	3	Y	-0-					15
04	2700	X	2330	-0-	-370	-0-	564	1	1766	3	Y	-0-					15
05	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	673	1	1847	3	Y	-0-					15

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	296	1	767	3	Y	-0-	12	1			2
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					2
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	218	1	693	3	Y	-0-					2
03	1054	N	871	-0-	-183	-0-	146	1	725	3	Y	-0-					2
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	250	1	784	3	Y	-0-					2
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	376	1	1030	3	Y	-0-					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

12	5084	X	3498	-0-	-1586	-0-	973	1	2525	3	Y	-0-					-0-
01	5084	X	3385	-0-	-1699	-0-	3385	3			Y	-0-					-0-
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1151	1	3653	3	Y	-0-					-0-
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	884	1	4375	3	Y	-0-					-0-
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	1134	1	3552	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3166	-0-	-1422	-0-	846	1	2320	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	81 37	1 9	564	3	Y	34					178
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	69 40	1 9	495	3	Y	36					214
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75 28	1 9	519	3	Y	25	61	1			178
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66 12	1 9	463	3	Y	11					189
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63 19	1 9	461	3	Y	17					206
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					4
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	18	1	128	3	Y	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					4
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					4
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	180	1			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	171	1			192
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	289	1	1644	2	Y	-0-					111
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	277	1	1552	2	Y	50					161
							55	9									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	290	1	1910	2	Y	-0-					161
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	276	1	1670	2	Y	2					163
							2	9									
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	222	1	1410	2	Y	2					165
							2	9									
*05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	215	1	1443	2	Y	-0-					165

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	275	-0-	-531	-0-	39	1	236	2	Y	-0-					42
01	682	N	370	-0-	-312	-0-	52	1	308	2	Y	9					51
							10	9									
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					51
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	-0-					51
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	Y	-0-					51
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	526	2	Y	-0-					51

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	271	1	2650	2	N	8	6	1			25
							9	9									
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	231	1	2586	2	N	7	8	1			24
							8	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	257	1	2639	2	N	5	4	1			25
							6	9									
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	219	1	2166	2	N	6	7	1			24
							7	9									
04	2130	N	1999	-0-	-131	-0-	194	1	1804	2	N	1					25
							1	9									
05	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	195	1	1985	2	N	7	6	1			26
							8	9									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	351	1	3429	2	N	14	11	1			38
							15	9									
01	3100	N	4051	-0-	951	951	331	1	3707	2	N	12	13	1			37
							13	9									
02	2800	N	4271	-0-	1471	2422	378	1	3885	2	N	7	6	1			38
							8	9									
03	6055	X	3633	-0-	-2422	-0-	332	1	3291	2	N	9	11	1			36
							10	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	360	1	3344	2	N	3					39
							3	9									
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	305	1	3112	2	N	12	11	1			40
							13	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	14	11	1			8
							15	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	N	12	13	1			7
							13	9									
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	7	6	1			8
							8	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	9	11	1			6
							10	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	N	3					9
							3	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	N	12	11	1			10
							13	9									

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	11	1	2	8	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	1	8	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1	1	8	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	12	1	3	8	18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8			21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1	4	8	22

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

12	155	N	154	-0-	-1	-0-	3	1	34	2	N	106	54	1	42	8	105
							117	9									
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	3	1	34	2	N	94	67	1	26	8	106
							103	9									
02	196	N	102	-0-	-94	-0-	2	1	21	2	N	72	31	1	28	8	119
							79	9									
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	2	1	21	2	N	102	56	1	58	8	107
							112	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	2	1	17	2	N	95	75	8			127
							105	9									
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	138	54	1	86	8	125
							152	9									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	18	14	1			21
							20	9									
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	17	18	1			20
							19	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	6	7	1			19
							7	9									
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	117	2	N	5	10	1			14
							6	9									
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	96	2	N	2					16
							2	9									
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	9	1	93	2	N	10	8	1			18
							11	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1096	X	1096	-0-		-0-	-0-	100	1	979	2	N	15	11	1	2	8	104
								17	9									
01	3525	X	3525	-0-		-0-	-0-	287	1	3221	2	N	15	14	1	1	8	104
								17	9									
02	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	284	1	2919	2	N	69	6	1	2	8	165
								76	9									
03	2798	X	2798	-0-		-0-	-0-	255	1	2529	2	N	13	12	1	3	8	163
								14	9									
04	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	293	1	2720	2	N	7	4	8			166
								8	9									
*05	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-	255	1	2601	2	N	18	12	1	5	8	167
								20	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11569	X	11569	-0-		-0-	-0-	1034	1	10110	2	N	386	224	1	118	8	230
								425	9									
01	11661	X	11661	-0-		-0-	-0-	924	1	10355	2	N	347	278	1	72	8	227
								382	9									
02	11702	X	11702	-0-		-0-	-0-	1014	1	10414	2	N	249	127	1	79	8	270
								274	9									
03	11723	X	11723	-0-		-0-	-0-	1039	1	10298	2	N	351	234	1	162	8	225
								386	9									
04	12362	X	12362	-0-		-0-	-0-	1171	1	10880	2	N	283	209	8			299
								311	9									
*05	11958	X	11958	-0-		-0-	-0-	1021	1	10424	2	N	466	226	1	240	8	299
								513	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	903	-0-		-1329	-0-	76	1	742	2	N	77	54	1	12	8	53
								85	9									
01	2232	N	1547	-0-		-685	-0-	120	1	1347	2	N	73	67	1	8	8	51
								80	9									
02	2046	N	2046	-0-		-0-	-0-	177	1	1821	2	N	44	30	1	8	8	57
								48	9									
03	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	147	1	1452	2	N	63	55	1	17	8	48
								69	9									
04	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	181	1	1681	2	N	37	22	8			63
								41	9									
05	2232	N	2091	-0-		-141	-0-	179	1	1822	2	N	82	54	1	25	8	66
								90	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	163	1	1591	2	N	42	31	1	4	8	121
							46	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1690	2	N	39	38	1	3	8	119
							43	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	201	1	2066	2	N	24	18	1	3	8	122
							26	9									
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	153	1	1512	2	N	33	32	1	6	8	117
							36	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	235	1	2184	2	N	15	7	8			125
							17	9									
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	236	1	2409	2	N	42	31	1	9	8	127
							46	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	335	1	3271	2	N	-0-					40
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	233	1	2611	2	N	-0-					40
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	255	1	2622	2	N	49					89
							54	9									
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	267	1	2649	2	N	-0-					89
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	349	1	3244	2	N	-0-					89
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	334	1	3404	2	N	-0-					89

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	845	1	8266	2	N	82	171	1	6	8	41
							90	9									
01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	709	1	7946	2	N	38	17	1	4	8	58
							42	9									
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	766	1	7873	2	N	127	8	1	4	8	173
							140	9									
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	734	1	7268	2	N	20	15	1	8	8	170
							22	9									
04	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	787	1	7316	2	N	16	11	8			175
							18	9									
05	7874	X	7705	-0-	-169	-0-	680	1	6944	2	N	74	195	1	12	8	42
							81	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

12	899	N	791	-0-	-108	-0-	69	1	671	2	N	46	33	1	5	8	51
							51	9									
01	1147	N	685	-0-	-462	-0-	52	1	587	2	N	42	41	1	3	8	49
							46	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	76	1	779	2	N	27	19	1	4	8	53
							30	9									
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	69	1	685	2	N	36	34	1	8	8	47
							40	9									
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	19	10	8			56
							21	9									
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	64	1	657	2	N	46	33	1	11	8	58
							51	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	41	1	10	8	43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	51	1	6	8	41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	23	1	6	8	47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	43	1	13	8	39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	17	8			51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	41	1	19	8	53

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	23	17	1	2	8	27
							25	9									
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	14	1	153	2	N	22	21	1	2	8	26
							24	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	10	9	1	1	8	26
							11	9									
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	15	1	149	2	N	5	11	1	2	8	18
							6	9									
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	12	1	108	2	N	8	3	8			23
							9	9									
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	98	2	N	20	12	1	4	8	27
							22	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

12	11439	X	8885	-0-	-2554	-0-	8813	2	72	9	Y	65	45	1			20
01	11439	X	10780	-0-	-659	-0-	10705	2	75	9	Y	68	77	1			11
02	8456	X	7031	-0-	-1425	-0-	6978	2	53	9	Y	48	59	1			-0-
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9826	2	73	9	Y	66	61	1			5
04	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9689	2	63	9	Y	57	59	1			3
*05	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10216	2	6	9	Y	5	5	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					7
01	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	4103	2			Y	-0-					7
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					7
03	3906	X	3209	-0-	-697	-0-	3209	2			Y	-0-					7
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					7
05	3906	X	3186	-0-	-720	-0-	3186	2			Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

12	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					19
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			Y	-0-					19
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					19
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					19
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					19
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	315	1	5986	2	Y	85	59	1			28
							94	9									
01	6355	X	6089	-0-	-266	-0-	248	1	5743	2	Y	89	100	1			17
							98	9									
02	5796	X	5490	-0-	-306	-0-	24	1	5399	2	Y	61	78	1			-0-
							67	9									
03	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	147	1	5385	2	Y	86	79	1			7
							95	9									
04	6210	X	5712	-0-	-498	-0-	78	1	5553	2	Y	74	77	1			4
							81	9									
05	6386	X	6186	-0-	-200	-0-	35	1	6071	2	Y	73	76	1			1
							80	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1212	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
01	1581	N	1244	-0-	-337	-0-	1126	2	118	9	Y	107					107
02	1344	N	1146	-0-	-198	-0-	1015	2	131	9	Y	119	104	1			122
03	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1203	2	92	9	Y	84					206
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1169	2	70	9	Y	64	109	1			161
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1358	2	70	9	Y	64					225

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2131	2	89	9	Y	81	81	1			-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1785	2	88	9	Y	80					80
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1507	2	99	9	Y	90	78	1			92
03	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	1325	2	69	9	Y	63					155
04	1800	N	1176	-0-	-624	-0-	1124	2	52	9	Y	47	81	1			121
05	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	1022	2	53	9	Y	48					169

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
*05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	48	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	31	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	16	1	1122	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	7	1	1171	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					56
01	2604	X	2595	-0-	-9	-0-	2595	2			Y	-0-					56
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					56
03	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			Y	-0-					56
04	2700	X	2203	-0-	-497	-0-	2203	2			Y	-0-					56
05	2790	X	1568	-0-	-1222	-0-	1568	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
12	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			Y	-0-					4
01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			Y	-0-					4
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					4
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					4
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					4
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					5
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					5
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					1
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1123	2			Y	-0-					1
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					1
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2			Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

12	2170	N	1446	-0-	-724	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1357	-0-	-565	-0-	1356	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1512	N	1079	-0-	-433	-0-	1078	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1457	N	1065	-0-	-392	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1320	N	1040	-0-	-280	-0-	1039	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					7
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					7
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					7
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					7
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					7
05	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			Y	-0-					7

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

12	3875	X	2933	-0-	-942	-0-	143	1	2718	2	Y	65	45	1			28
							72	9									
01	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	103	1	2391	2	Y	68	77	1			19
							75	9									
02	2828	X	2686	-0-	-142	-0-	12	1	2621	2	Y	48	63	1			4
							53	9									
03	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	76	1	2788	2	Y	66	61	1			9
							73	9									
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	43	1	3040	2	Y	57	59	1			7
							63	9									
05	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	16	1	2837	2	Y	49	51	1			5
							54	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					17
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					17
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					17
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					17
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					17
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1283	2	29	9	Y	26	18	1			16
01	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1066	2	31	9	Y	28	31	1			13
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	2	21	9	Y	19	25	1			7
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1307	2	29	9	Y	26	24	1			9
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1378	2	25	9	Y	23	24	1			8
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1478	2	21	9	Y	19	20	1			7

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			Y	-0-					73
01	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			Y	-0-					73
02	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			Y	-0-					73
03	9765	X	3934	-0-	-5831	-0-	3934	2			Y	-0-					73
04	9450	X	1913	-0-	-7537	-0-	1913	2			Y	-0-					73
05	9765	X	1670	-0-	-8095	-0-	1670	2			Y	-0-					73

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	135	1	2571	2	Y	85	59	1			32
							94	9									
01	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	105	1	2438	2	Y	88	100	1			20
							97	9									
02	2716	X	2508	-0-	-208	-0-	11	1	2429	2	Y	62	81	1			1
							68	9									
03	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	76	1	2786	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
04	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	35	1	2526	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
05	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	15	1	2608	2	Y	19	20	1			1
							21	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					11
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					11
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					11
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					11
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					11
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					3
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					3
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					3
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					3
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					3
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					72
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					72
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			Y	-0-	39	1			33
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					33
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					33
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					33

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	3031	2	22	9	Y	20	14	1			6
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2956	2	22	9	Y	20	23	1			3
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2652	2	17	9	Y	15	18	1			-0-
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2926	2	22	9	Y	20	18	1			2
04	3000	N	3122	-0-	122	122	3103	2	19	9	Y	17	18	1			1
*05	3100	N	3289	-0-	189	311	3274	2	15	9	Y	14	15	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					1
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-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
12	6510	X	4615	-0-	-1895	-0-	223	1	4234	2	Y	144	100	1			44
							158	9									
01	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	185	1	4285	2	Y	151	170	1			25
							166	9									
02	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	47	1	10511	2	Y	104	129	1			-0-
							114	9									
03	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	513	1	18745	2	Y	146	134	1			12
							161	9									
04	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	255	1	18198	2	Y	126	131	1			7
							139	9									
*05	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	97	1	16943	2	Y	139	146	1			-0-
							153	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
12	2604	N	1547	-0-	-1057	-0-	1490	2	57	9	Y	52	36	1			16
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2123	2	61	9	Y	55	62	1			9
02	1708	N	590	-0-	-1118	-0-	548	2	42	9	Y	38	47	1			-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2391	2	45	9	Y	41	38	1			3
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2378	2	41	9	Y	37	38	1			2
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1949	2	33	9	Y	30	32	1			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					2
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					2
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	2			Y	-0-					2
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					2
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					2
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

12	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	5591	2	29	9	Y	26	18	1			10
01	6727	X	5453	-0-	-1274	-0-	5422	2	31	9	Y	28	31	1			7
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4796	2	21	9	Y	19	25	1			1
03	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	5092	2	29	9	Y	26	24	1			3
04	5100	X	4853	-0-	-247	-0-	4828	2	25	9	Y	23	24	1			2
05	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	4830	2	21	9	Y	19	20	1			1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	92	64	1			41
							101	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	34	1	777	2	Y	96	108	1			29
							106	9									
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	3	1	699	2	Y	66	95	1			-0-
							73	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1340	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	21	1	1509	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	10	1	1662	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					3
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	1295	2	36	9	Y	33	23	1			16
01	1240	X	1006	-0-	-234	-0-	967	2	39	9	Y	35	39	1			12
02	1456	X	1323	-0-	-133	-0-	1297	2	26	9	Y	24	35	1			1
03	1612	X	859	-0-	-753	-0-	829	2	30	9	Y	27	25	1			3
04	1560	X	604	-0-	-956	-0-	576	2	28	9	Y	25	26	1			2
05	1457	X	739	-0-	-718	-0-	716	2	23	9	Y	21	22	1			1

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	633	2	8	9	Y	7	5	1			5
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	633	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	479	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	380	2	7	9	Y	6	6	1			3
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2115	2	29	9	Y	26	18	1			13
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2166	2	31	9	Y	28	31	1			10
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1891	2	21	9	Y	19	25	1			4
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2000	2	29	9	Y	26	24	1			6
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1789	2	25	9	Y	23	24	1			5
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	Y	2	2	1			5

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

12	3627 X	2407	-0-	-1220	-0-	2407	2		Y	-0-			2
01	3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	2429	2		Y	-0-			2
02	2128 X	437	-0-	-1691	-0-	437	2		Y	-0-			2
03	2356 X	41	-0-	-2315	-0-	41	2		Y	-0-			2
04	2280 X	18	-0-	-2262	-0-	18	2		Y	-0-			2
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			2

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3848	2	36	9	Y	33	23	1	19
01	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3129	2	37	9	Y	34	39	1	14
02	3360	X	2984	-0-	-376	-0-	2958	2	26	9	Y	24	35	1	3
03	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3297	2	32	9	Y	29	27	1	5
04	3600	X	2394	-0-	-1206	-0-	2364	2	30	9	Y	27	28	1	4
*05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-			4

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	Y	-0-			-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	11	-0-	-689	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	46	-0-	-233	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

12	7378	X	5779	-0-	-1599	-0-	5765	2	14	9	Y	13	9	1	11
01	7378	X	5581	-0-	-1797	-0-	5566	2	15	9	Y	14	15	1	10
02	7028	X	2765	-0-	-4263	-0-	2754	2	11	9	Y	10	16	1	4
03	7781	X	6797	-0-	-984	-0-	6783	2	14	9	Y	13	12	1	5
04	7020	X	4613	-0-	-2407	-0-	4601	2	12	9	Y	11	12	1	4
05	5766	X	4637	-0-	-1129	-0-	4626	2	11	9	Y	10	10	1	4

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

12	2945	X	2880	-0-	-65	-0-	142	1	2687	2	Y	46	32	1	17
							51	9							
01	2945	N	2879	-0-	-66	-0-	117	1	2709	2	Y	48	54	1	11
							53	9							
02	2576	N	2556	-0-	-20	-0-	11	1	2509	2	Y	33	44	1	-0-
							36	9							
03	2852	N	2637	-0-	-215	-0-	69	1	2522	2	Y	42	38	1	4
							46	9							
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	39	1	2757	2	Y	37	39	1	2
							41	9							
*05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	16	1	2783	2	Y	32	33	1	1
							35	9							

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

12	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1777	2	8	9	Y	7	5	1	12
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1774	2	8	9	Y	7	8	1	11
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1566	2	4	9	Y	4	6	1	9
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	6	1	10
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1651	2	7	9	Y	6	6	1	10
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1646	2	4	9	Y	4	5	1	9

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
01	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	2563	-0-	-237	212	2427	2	136	9	Y	124	124	1	-0-
03	3100	N	3057	-0-	-43	169	2868	2	189	9	Y	172	158	1	14
04	2949	X	2780	-0-	-169	-0-	2616	2	164	9	Y	149	155	1	8
*05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2484	2	80	9	Y	73	76	1	5

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	53	1	1666	2	Y	-0-					25
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	94	1	1601	2	Y	-0-					25
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	214	1	1646	2	Y	-0-					25
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	194	1	1267	2	Y	-0-					25
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					25
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	148	1	1164	2	Y	108					133
							119	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

12	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	1870	2			Y	-0-					3
01	3224	X	1729	-0-	-1495	-0-	1729	2			Y	-0-					3
02	1540	X	1421	-0-	-119	-0-	1421	2			Y	-0-					3
03	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-					3
04	1650	X	1278	-0-	-372	-0-	1278	2			Y	-0-					3
05	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	1184	2			Y	-0-					3

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					308
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	685	2	8	9	N	7					315
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	816	2	44	9	N	40	182	1			173
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					173
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	890	2	51	9	N	46					219
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	-0-					527
01	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-					527
02	16744	X	-0-	-0-	-16744	-0-					Y	-0-					527
03	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					Y	23	191	1			359
04	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					Y	-0-					359
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					359

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		231	-0-	231	231	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

12	14B2 EXT		170	-0-	170	324	10	1	160	3	N	-0-					85
01	14B2 EXT		529	-0-	529	853	31	1	490	3	N	7					92
							8	9									
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	853					N	NO RPT					92
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	853					N	NO RPT					92
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	403					N	NO RPT					92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					92

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	256	1	3936	3	N	6					58
							7	9									
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	237	1	3758	3	N	52					110
							57	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					110
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					110
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					110

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FLORES (5600) //CONT.// 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	91	1	639	3	Y	-0-					37
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	74	1	536	3	Y	-0-					37
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471	3	Y	-0-					37
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	115	1	801	3	Y	-0-					37
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	94	1	691	3	Y	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					93
01	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					93
02	2184	X	1803	-0-	-381	-0-	1803	2			N	-0-					93
03	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	2001	2			N	-0-					93
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					93
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					93

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	34	1	734	2	N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	381	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	16	1	355	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	140	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	138	1	2982	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	247	-0-	-817	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	38	-0-	-3062	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	28	-0-	-2972	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	491	-0-	-2609	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	90	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	113	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	133	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	120	1	2692	2	N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	118	1	2595	2	N	-0-					-0-
*05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	52	1	1242	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	54	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	54	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	54	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-					-0-
05	620	N	327	-0-	-293	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	16	1	349	2	N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

12	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

12	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	47	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	50	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	47	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	50	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

12	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

12	558	N	522	-0-	-36	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	20	1	452	2	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	20	1	448	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

12	4309	X	3212	-0-	-1097	-0-	129	1	3083	2	N	-0-					205
01	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	147	1	3174	2	N	-0-					205
02	3388	X	3102	-0-	-286	-0-	141	1	2961	2	N	-0-					205
03	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	145	1	3246	2	N	-0-					205
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	146	1	3210	2	N	-0-					205
*05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	170	1	3297	2	N	-0-					205

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3063	N	2186	-0-	-877	-0-	367	1	1819	2	N	-0-					188
01	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	368	1	1484	2	N	-0-					188
02	2072	X	1653	-0-	-419	-0-	359	1	1281	2	N	12					200
							13	9									
03	2294	X	1675	-0-	-619	-0-	398	1	1266	2	N	10					210
							11	9									
04	2220	X	1698	-0-	-522	-0-	388	1	1310	2	N	-0-					210
05	2201	X	1731	-0-	-470	-0-	408	1	1308	2	N	14	189	1			35
							15	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	78	1	759	2	N	21	13	1	5	8	18
							23	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	735	2	N	18	16	1	3	8	17
							20	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	N	13	8	1	3	8	19
							14	9									
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	73	1	727	2	N	19	14	1	7	8	17
							21	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	86	1	799	2	N	13	9	8			21
							14	9									
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	773	2	N	23	13	1	10	8	21
							25	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	162	1	1134	3	Y	48					172
							53	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	151	1	1089	3	Y	-0-					172
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	152	1	1057	3	Y	-0-					172
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	132	1	919	3	Y	-0-					172
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	91	1	665	3	Y	-0-					172
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	3	Y	-0-					81
01	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	234	1	1686	3	Y	-0-					81
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	307	1	2129	3	Y	-0-					81
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	338	1	2365	3	Y	-0-					81
*04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	327	1	2401	3	Y	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	631	1	4411	3	Y	-0-					81
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	508	1	3660	3	Y	-0-					81
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	536	1	3722	3	Y	-0-					81
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	551	1	3850	3	Y	-0-					81
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	486	1	3570	3	Y	-0-					81
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					81

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					22
01	3100	N	4080	-0-	980	980	492	1	3548	3	Y	36					58
							40	9									
02	T. A.		3688	-0-	3688	4668	461	1	3199	3	Y	25	61	1			22
							28	9									
03	T. A.		3518	-0-	3518	8186	439	1	3067	3	Y	11					33
							12	9									
04	T. A.		3105	-0-	3105	11291	372	1	2729	3	Y	4					37
							4	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11291					Y	NO RPT					37

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		617	-0-	617	4250	77	1	539	3	Y	1	3	1			12
							1	9									
01	T. A.		4601	-0-	4601	8851	559	1	4031	3	Y	10					22
							11	9									
02	2800	N	3545	-0-	745	9596	445	1	3087	3	Y	12					34
							13	9									
03	3100	N	3166	-0-	66	9662	395	1	2757	3	Y	13	47	1			-0-
							14	9									
*04	3000	N	3060	-0-	60	9722	363	1	2664	3	Y	30					30
							33	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9722					Y	NO RPT					30

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177					242
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	108	1	752	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	89	1	638	3	Y	-0-					34
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	84	1	580	3	Y	-0-					34
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-					34
*04	3000	N	14045	-0-	11045	11045	1651	1	12116	3	Y	253	177	1			110
							278	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11045					Y	NO RPT					110

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	244	1	1706	3	Y	-0-					30
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	3	Y	-0-					30
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	237	1	1645	3	Y	-0-					30
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	247	1	1726	3	Y	-0-					30
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	225	1	1650	3	Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	810	1	5661	3	Y	-0-					298
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	802	1	5778	3	Y	-0-					298
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	816	1	5662	3	Y	-0-					298
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	766	1	5349	3	Y	-0-					298
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	745	1	5472	3	Y	-0-					298
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					298

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	863	1	6030	2	N	-0-					1
01	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	950	1	6842	2	N	94	89	1			6
							103	9									
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	982	1	6812	2	N	88	89	1			5
							97	9									
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	1011	1	7065	2	N	90	89	1			6
							99	9									
*04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	852	1	6251	2	N	87	87	1			6
							96	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					6

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		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
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	134	1	935	3	Y	-0-					64
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	170	1	1225	3	Y	-0-					64
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	153	1	1063	3	Y	-0-					64
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	164	1	1149	3	Y	-0-					64
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	160	1	1177	3	Y	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					27
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					27
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	-0-					27
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					27
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					27
05	0	N	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
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	Y	-0-					35
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	246	1	1770	3	Y	-0-					35
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	Y	-0-					35
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	Y	-0-					35
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	327	1	2286	3	Y	3	7	1			82
							3	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	305	1	2197	3	Y	-0-					82
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	329	1	2280	3	Y	-0-					82
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	331	1	2313	3	Y	-0-					82
*04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	319	1	2340	3	Y	-0-					82
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					407
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					407
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					407

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	326	1	2279	3	Y	-0-					101
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	267	1	1924	3	Y	3					104
							3	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	293	1	2032	3	Y	4					108
							4	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	3	Y	4	15	1			97
							4	9									
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	290	1	2129	3	Y	4					101
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	671	1	4691	3	Y	27					496
							30	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	626	1	4509	3	Y	29					525
							32	9									
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	650	1	4510	3	Y	20	49	1			496
							22	9									
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	884	1	6173	3	Y	9					505
							10	9									
*04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	542	1	3976	3	Y	13					518
							14	9									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					518

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	511	1	3571	3	Y	18	38	1			13
							20	9									
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	480	1	3458	3	Y	-0-					13
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	498	1	3453	3	Y	-0-					13
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	487	1	3402	3	Y	-0-					13
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	386	1	2836	3	Y	-0-					13
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	6642	-0-	-6843	-0-	827	1	5782	3	Y	30	85	1			70
							33	9									
01	12772	X	7887	-0-	-4885	-0-	960	1	6916	3	Y	10					80
							11	9									
02	9072	X	7773	-0-	-1299	-0-	977	1	6782	3	Y	13					93
							14	9									
03	9889	X	7641	-0-	-2248	-0-	955	1	6672	3	Y	13	50	1			56
							14	9									
04	7020	X	6672	-0-	-348	-0-	799	1	5865	3	Y	7					63
							8	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					63

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	166	1	1162	3	Y	-0-					83
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	78	1	564	3	Y	-0-					83
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	101	1	698	3	Y	-0-					83
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	166	1	1163	3	Y	-0-					83
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	135	1	994	3	Y	7					90
							8	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

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
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1232	1	8608	3	Y	8	7	1			189
							9	9									
01	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	1307	1	9418	3	Y	-0-					189
02	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1203	1	8344	3	Y	-0-					189
03	9827	X	9336	-0-	-491	-0-	1169	1	8167	3	Y	-0-					189
04	9540	X	8623	-0-	-917	-0-	1027	1	7539	3	Y	52	43	1			198
							57	9									
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					198

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	544	1	3804	3	Y	6	17	1			61
							7	9									
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	522	1	3760	3	Y	10					71
							11	9									
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	457	1	3171	3	Y	13					84
							14	9									
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1026	1	7168	3	Y	13	49	1			48
							14	9									
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	361	1	2652	3	Y	2					50
							2	9									
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					50

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	367	1	2565	3	Y	5	5	1			22
							6	9									
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	359	1	2583	3	Y	19	16	1			25
							21	9									
02	2800	N	2850	-0-	50	50	357	1	2475	3	Y	16	16	1			25
							18	9									
03	2683	N	2633	-0-	-50	-0-	328	1	2291	3	Y	13	17	1			21
							14	9									
*04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	290	1	2127	3	Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	80	1	557	3	Y	-0-					87
01	837	N	601	-0-	-236	-0-	73	1	528	3	Y	-0-					87
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					87
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	69	1	480	3	Y	-0-					87
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	95	1	694	3	Y	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	227	1	1588	3	Y	-0-					1
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	113	1	816	3	Y	-0-					1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	126	1	871	3	Y	-0-					1
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	246	1	1720	3	Y	-0-					1
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	172	1	1259	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	146	1	1022	3	Y	8	7	1			90
							9	9									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	165	1	1188	3	Y	-0-					90
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	193	1	1340	3	Y	-0-					90
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	180	1	1260	3	Y	-0-					90
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	181	1	1330	3	Y	12	10	1			92
							13	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	3	Y	-0-					11
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	190	1	1372	3	Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	215	1	1505	3	Y	-0-					11
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	190	1	1395	3	Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	366 29	1 9	2556	3	Y	26	25	1			76
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	331 7	1 9	2383	3	Y	6	5	1			77
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	326 6	1 9	2259	3	Y	5	5	1			77
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	335 4	1 9	2338	3	Y	4	5	1			76
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	287 57	1 9	2103	3	Y	52	43	1			85
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	151	1	1054	3	Y	-0-					11
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	132	1	952	3	Y	-0-					11
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	143	1	991	3	Y	-0-					11
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	137	1	957	3	Y	-0-					11
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	125 17	1 9	917	3	Y	15					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	86 15	1 9	599	3	Y	14	10	1			21
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	126 7	1 9	910	3	Y	6	7	1			20
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	124 6	1 9	859	3	Y	5	7	1			18
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	818	3	Y	6	7	1			17
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	95 3	1 9	698	3	Y	3	2	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					384
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					384
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					384

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	853 32	1 9	5958	3	Y	29					44
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	981 32	1 9	7069	3	Y	29	35	1			38
02	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	983 28	1 9	6817	3	Y	25	36	1			27
03	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	949 33	1 9	6631	3	Y	30	36	1			21
*04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	611 18	1 9	4482	3	Y	16					37
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					37

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	33	23	1			82
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	22	24	1			80
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	20	25	1			75
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			74
*04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	628 12	1 9	4613	3	Y	11	8	1			77
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5558	-0-	-208	-0-	695 9	1 9	4854	3	Y	8	6	1			25
01	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	628 6	1 9	4527	3	Y	5	5	1			25
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	620 4	1 9	4302	3	Y	4	5	1			24
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	696 6	1 9	4860	3	Y	5	5	1			24
04	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	587 34	1 9	4311	3	Y	31	24	1			31
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	31	188	1			68
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	33					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					191
*04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	339 35	1 9	2491	3	N	32					223
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	528 48	1 9	3689	3	Y	44	32	1			32
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	481 51	1 9	3466	3	Y	46	51	1			27
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	457 47	1 9	3171	3	Y	43	53	1			17
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	495 56	1 9	3459	3	Y	51	53	1			15
*04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	489 15	1 9	3588	3	Y	14	11	1			18
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					18

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	241 2	1 9	1681	3	Y	2					92
01	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	203 6	1 9	1461	3	Y	5	7	1			90
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	230 6	1 9	1596	3	Y	5	7	1			88
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	230 7	1 9	1607	3	Y	6	7	1			87
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	214 1	1 9	1569	3	Y	1					88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	306 17	1 9	2140	3	Y	15	32	1			14
01	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	277	1	1999	3	Y	-0-					14
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	264	1	1835	3	Y	-0-					14
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	315	1	2201	3	Y	-0-					14
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	325	1	2387	3	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	111	2	121	9	N	110	179	1			25
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					25
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					25
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	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

12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	244 9	1 9	1706	3	Y	8	17	1			45
01	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	203	1	1462	3	Y	-0-					45
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	213	1	1478	3	Y	-0-					45
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	215	1	1500	3	Y	-0-					45
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	218	1	1602	3	Y	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	600	1	4192	3	Y	-0-					227
01	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	500	1	3604	3	Y	-0-					227
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	564	1	3910	3	Y	-0-					227
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	574	1	4012	3	Y	-0-					227
*04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	548	1	4022	3	Y	-0-					227
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					4
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					4
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					4
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					4
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

12	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	552	1	3857	3	Y	-0-					8
01	4433	X	2102	-0-	-2331	-0-	256	1	1846	3	Y	-0-					8
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					8
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	2	1			6
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					6
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					6

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

12	47057	X	9849	-0-	-37208	-0-	1209 194	1 9	8446	3	Y	176	127	1			167
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	703 278	1 9	5064	3	Y	253	282	1			138
02	7560	X	3767	-0-	-3793	-0-	442 259	1 9	3066	3	Y	235	292	1			81
03	8370	X	4628	-0-	-3742	-0-	541 307	1 9	3780	3	Y	279	290	1			70
04	8100	X	3844	-0-	-4256	-0-	451 84	1 9	3309	3	Y	76	58	1			88
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					88

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	59	1	411	3	Y	-0-					53
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	42	1	300	3	Y	-0-					53
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	3	Y	-0-					53
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	3	Y	-0-					53
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	Y	3					56
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	3	Y	-0-					35
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	103	1	744	3	Y	-0-					35
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	130	1	899	3	Y	-0-					35
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	120	1	838	3	Y	-0-					35
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	Y	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	175	1	1225	3	Y	24	18	1			94
							26	9									
01	1612	X	1026	-0-	-586	-0-	122	1	876	3	Y	25	28	1			91
							28	9									
02	952	X	853	-0-	-99	-0-	104	1	724	3	Y	23	29	1			85
							25	9									
03	1054	X	962	-0-	-92	-0-	117	1	814	3	Y	28	29	1			84
							31	9									
04	1020	X	1009	-0-	-11	-0-	103	1	757	3	Y	135	104	1			115
							149	9									
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					115

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	779	3	Y	114	82	1			76
							125	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	41	45	1			72
							45	9									
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	77	1	533	3	Y	38	47	1			63
							42	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	45	46	1			62
							50	9									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	56	1	409	3	Y	17	13	1			66
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	1153	1	8058	3	Y	25					42
							28	9									
01	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	963	1	6941	3	Y	27	33	1			36
							30	9									
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1057	1	7332	3	Y	24	34	1			26
							26	9									
03	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	1068	1	7462	3	Y	28	34	1			20
							31	9									
*04	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	965	1	7083	3	Y	16					36
							18	9									
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					36

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		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

12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	764	1	5338	3	Y	66					97
							73	9									
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	725	1	5224	3	Y	75	91	1			81
							83	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	767	1	5325	3	Y	66	96	1			51
							73	9									
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	764	1	5340	3	Y	79	96	1			34
							87	9									
*04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	724	1	5313	3	Y	52					86
							57	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					86

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	993	3	Y	29	21	1			75
							32	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	118	1	852	3	Y	25	28	1			72
							28	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	125	1	868	3	Y	23	29	1			66
							25	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	125	1	871	3	Y	28	29	1			65
							31	9									
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1	854	3	Y	56	43	1			78
							62	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	483	1	3376	3	Y	-0-					65
01	3379	X	3330	-0-	-49	-0-	406	1	2924	3	Y	-0-					65
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	433	1	3002	3	Y	-0-					65
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	433	1	3026	3	Y	-0-					65
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	407	1	2986	3	Y	-0-					65
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					65

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	138	1	966	3	Y	26	74	1			34
							29	9									
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	116	1	835	3	Y	2					36
							2	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	117	1	813	3	Y	3					39
							3	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	125	1	872	3	Y	3	10	1			32
							3	9									
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	117	1	858	3	Y	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	311	1	2171	3	Y	32	70	1			29
							35	9									
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	275	1	1981	3	Y	-0-					29
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	274	1	1898	3	Y	-0-					29
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	255	1	1785	3	Y	-0-					29
*04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	246	1	1804	3	Y	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	370	3	Y	15	17	1			5
							17	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	46	1	320	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	42	32	1			11
							46	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	194	1	1359	3	Y	-0-					90
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	147	1	1058	3	Y	12	15	1			87
							13	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	136	1	947	3	Y	11	16	1			82
							12	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	159	1	1110	3	Y	13	16	1			79
							14	9									
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	169	1	1237	3	Y	-0-					79
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4550	2	129	9	N	117	176	1			202
01	4185	X	4137	-0-	-48	-0-	4034	2	103	9	N	94	89	1			207
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4018	2	86	9	N	78	89	1			196
03	4185	X	4133	-0-	-52	-0-	4045	2	88	9	N	80	89	1			187
*04	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	3825	2	74	9	N	67	87	1			167
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					167

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	373	1	2603	3	Y	19	14	1			39
							21	9									
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	316	1	2280	3	Y	12	14	1			37
							13	9									
02	2800	N	2944	-0-	144	144	369	1	2562	3	Y	12	14	1			35
							13	9									
03	2805	N	2661	-0-	-144	-0-	331	1	2315	3	Y	14	14	1			35
							15	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	24	1			42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1187	-0-	-921	-0-	147	1	1029	3	Y	10	7	1			43
							11	9									
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	364	1	2620	3	Y	3	4	1			42
							3	9									
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	229	1	1586	3	Y	3	4	1			41
							3	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	182	1	1272	3	Y	4	4	1			41
							4	9									
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	176	1	1293	3	Y	17	13	1			45
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	29	21	1			35
							32	9									
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	30	1	218	3	Y	32	36	1			31
							35	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	253	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	117	1	815	3	Y	36	37	1			23
							40	9									
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	84	1	615	3	Y	11	8	1			26
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	3	Y	-0-					35
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	94	1	674	3	Y	1					36
							1	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	113	1	782	3	Y	2					38
							2	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	109	1	765	3	Y	2	6	1			34
							2	9									
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	3	Y	-0-					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	255	X	255	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	3					45
							3	9									
01	14B2 EXT		193	-0-	193	193	11	1	182	3	N	-0-					45
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT					45
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	13					N	NO RPT					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					45

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	69	78	1			27
							76	9									
01	897	X	897	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	Y	203	160	1			70
							223	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					70
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					70
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					70

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	3	Y	-0-					103
01	555	X	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	3	Y	-0-					103
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					103
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					103
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					103

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	121	1	1861	3	Y	15	20	1			36
							17	9									
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	3	Y	26					62
							29	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					62
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					62
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					62

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	50	1	774	3	Y	80	80	1			28
							88	9									
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-	19	1			9
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	29	34	1			12
							32	9									
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					5
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	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
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	444					N	-0-					18
01	14B2	EXT	60	-0-	60	504	10	1	50	2	N	-0-					18
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	N	-0-					18
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	40	1	92	2	N	-0-					18

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	8	1	41	2	N	-0-					21
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	108	2	17	9	Y	15	3	1			12
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					12
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			Y	-0-					12
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					12
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					12
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					12

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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	2813	2	237	9	Y	215	195	1			20
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					20
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					20
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					20
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					20
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					20

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	239	52	1			187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	39	1			106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-					44
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					44
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	114	1	621	2	N	3					78
							3	9									
01	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	2041	1	11913	2	N	679	578	1			179
							747	9									
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	843	1	4378	2	N	170	237	1			112
							187	9									
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	693	1	3342	2	N	216	280	1			48
							238	9									
04	14220	X	3263	-0-	-10957	-0-	533	1	2397	2	N	303	186	1			165
							333	9									
05	14694	X	3450	-0-	-11244	-0-	531	1	2585	2	N	304	407	1			62
							334	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN 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
12	10788	X	8377	-0-	-2411	-0-	1303	1	7016	2	N	53					85
							58	9									
01	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	1139	1	5926	2	N	85					170
							94	9									
02	9744	X	6313	-0-	-3431	-0-	1068	1	5099	2	N	133	223	1			80
							146	9									
03	10788	X	6142	-0-	-4646	-0-	1219	1	4888	2	N	32	92	1			20
							35	9									
04	9780	X	6946	-0-	-2834	-0-	1357	1	5491	2	N	89					109
							98	9									
*05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	2581	1	5934	2	N	70	107	1			72
							77	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 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
12	3503	X	2408	-0-	-1095	-0-	370	1	1992	2	N	42	52	1			40
							46	9									
01	3503	X	2026	-0-	-1477	-0-	318	1	1654	2	N	49	62	1			27
							54	9									
02	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	235	1	1123	2	N	642	357	1			312
							706	9									
03	2728	X	2110	-0-	-618	-0-	250	1	1004	2	N	778	1006	1			84
							856	9									
04	2580	X	1777	-0-	-803	-0-	198	1	803	2	N	705	560	1			229
							776	9									
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					229

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
12	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	890	1	4788	2	N	41	96	1			3
							45	9									
01	5859	X	5128	-0-	-731	-0-	823	1	4283	2	N	20					23
							22	9									
02	5292	X	4566	-0-	-726	-0-	790	1	3774	2	N	2					25
							2	9									
03	5859	X	4824	-0-	-1035	-0-	962	1	3859	2	N	3					28
							3	9									
04	5670	X	5154	-0-	-516	-0-	1021	1	4133	2	N	-0-					28
05	5735	X	5436	-0-	-299	-0-	1626	1	3737	2	N	66					94
							73	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	5471	-0-	-11455	-0-	835	1	4493	2	N	130	132	1			23
							143	9									
01	8649	X	6363	-0-	-2286	-0-	1005	1	5230	2	N	116	101	1			38
							128	9									
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	929	1	4437	2	N	105	108	1			35
							116	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	1145	1	4589	2	N	108	98	1			45
							119	9									
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1248	1	5051	2	N	105					150
							116	9									
*05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	2295	1	5275	2	N	73	158	1			65
							80	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
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	882	1	4746	2	N	132	245	1			37
							145	9									
01	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	922	1	4804	2	N	160	90	1			107
							176	9									
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	877	1	4190	2	N	109	146	1			70
							120	9									
03	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	439	1	1759	2	N	113	86	1			97
							124	9									
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	490	1	1985	2	N	118	195	1			20
							130	9									
*05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	936	1	2152	2	N	103	61	1			62
							113	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	212	57	1			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					155
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	356	2	218	9	Y	198	176	1			22
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					22
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					22
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					22
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			Y	-0-					22
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					22

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	28	1			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	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

12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	4	3	9	N	3					92
01	154	R	154	-0-	-0-	-0-	150	4	4	9	N	4					96
02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	150	4	3	9	N	3					99
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2					101
*04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	250	4	2	9	N	2					103
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					103

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3230	-0-	-1203	-0-	54 608	1 9	2568	2	Y	553	517	1			70
01	4123	X	3448	-0-	-675	-0-	54 553	1 9	2841	2	Y	503	523	1			50
02	3696	X	3110	-0-	-586	-0-	54 545	1 9	2511	2	Y	495	530	1			15
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	54 631	1 9	2607	2	Y	574	538	1			51
04	3450	X	2991	-0-	-459	-0-	54 598	1 9	2339	2	Y	544	556	1			39
05	3441	X	3011	-0-	-430	-0-	54 605	1 9	2352	2	Y	550	489	1			100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

12	496 N	404	-0-	-92	-0-	8 11	1 9	385	2	Y	10	10	1			1
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	426	2	Y	10	10	1			1
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	377	2	Y	10	11	1			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	8 13	1 9	391	2	Y	12	11	1			1
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	8 12	1 9	351	2	Y	11	11	1			1
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	8 12	1 9	353	2	Y	11	10	1			2

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	7	1	321	2	Y	122	114	1			15
							134	9									
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	111	115	1			11
							122	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	Y	109	117	1			3
							120	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	326	2	Y	126	118	1			11
							139	9									
04	480	N	431	-0-	-49	-0-	7	1	292	2	Y	120	122	1			9
							132	9									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	7	1	294	2	Y	121	108	1			22
							133	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

12	4371	#	3091	-0-	-1280	-0-	59	1	2824	2	Y	189	176	1			24
							208	9									
01	4216	#	3372	-0-	-844	-0-	59	1	3125	2	Y	171	178	1			17
							188	9									
02	3472	#	3006	-0-	-466	-0-	59	1	2762	2	Y	168	180	1			5
							185	9									
03	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	59	1	2868	2	Y	196	183	1			18
							216	9									
04	3300	#	2834	-0-	-466	-0-	59	1	2573	2	Y	184	189	1			13
							202	9									
05	3379	#	2853	-0-	-526	-0-	59	1	2588	2	Y	187	166	1			34
							206	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	B -0-			156	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	B -0-			213	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	B -0-			12	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) //CONT.// 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (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

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	55					83
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4272	2	125	9	N	114	181	1			16
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5169	2	169	9	N	154					170
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6034	2	118	9	N	107	179	1			98
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5456	2	117	9	N	106	178	1			26
*05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5346	2	103	9	N	94					120

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	47213	X	19096	-0-	-28117	-0-	162	1	18477	3	N	415	372	1	2	8	201
							457	9									
01	47213	X	17608	-0-	-29605	-0-	163	1	17073	3	N	338	388	1			151
							372	9									
02	42644	X	10254	-0-	-32390	-0-	147	1	9879	3	N	207	193	1			165
							228	9									
03	47213	X	13962	-0-	-33251	-0-	163	1	13377	3	N	384	384	1			165
							422	9									
04	18480	X	12823	-0-	-5657	-0-	158	1	12377	3	N	262	363	1			64
							288	9									
05	19096	X	12566	-0-	-6530	-0-	153	1	12179	3	N	213	193	1			84
							234	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
12	36438	X	33201	-0-	-3237	-0-	31332	3	1869	9	N	1699	1342	1			549
01	38657	X	28382	-0-	-10275	-0-	26668	1	1714	9	N	1558	1873	1			234
02	34916	X	21246	-0-	-13670	-0-	20342	3	904	9	N	822	940	1	14	3	102
03	38657	X	19057	-0-	-19600	-0-	17	1	18204	3	N	760	763	1			99
							836	9									
04	37410	X	13998	-0-	-23412	-0-	16	1	13347	3	N	577	379	1			297
							635	9									
05	33201	X	12996	-0-	-20205	-0-	15	1	12446	3	N	486	566	1			217
							535	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		43027	-0-	43027	43027	240	1	42729	3	N	53					53
							58	9									
04	134839	X	91812	-0-	-43027	-0-	230	1	91444	3	N	125					178
							138	9									
*05	79373	X	79373	-0-	-0-	-0-	223	1	79091	3	N	54					232
							59	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	114	1	713	3	N	11					120
							12	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	N	10					130
							11	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	N	9					139
							10	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	384	3	N	18					157
							20	9									
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	42	1	263	3	N	21	159	1			19
							23	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					19

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	1102	1	8854	3	N	187	187	1			311
							206	9									
01	10757	X	10606	-0-	-151	-0-	1074	1	9279	3	N	230	191	1			350
							253	9									
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	990	1	8817	3	N	199	192	1			357
							219	9									
03	10757	X	10429	-0-	-328	-0-	1050	1	9200	3	N	163	186	1			334
							179	9									
04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	515	1	9682	3	N	147	191	1			290
							162	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					290

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	471	1	678	3	N	11					90
							12	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	480	1	660	3	N	7					97
							8	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	464	1	394	3	N	7					104
							8	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	477	1	180	3	N	3					107
							3	9									
04	1110	N	789	-0-	-321	-0-	488	1	301	3	N	-0-					107
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					107

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	8	1	2593	3	N	45	194	1			112
							50	9									
01	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	7	1	2361	3	N	44					156
							48	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	8	1	2951	3	N	68					224
							75	9									
03	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	8	1	2819	3	N	64					288
							70	9									
04	2640	X	1985	-0-	-655	-0-	98	1	1848	3	N	35	189	1			134
							39	9									
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					134

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2290	-0-	-128	-0-	120	1	2084	3	N	78					224
							86	9									
01	2418	X	2291	-0-	-127	-0-	117	1	2098	3	N	69	188	1			105
							76	9									
02	2184	X	2109	-0-	-75	-0-	108	1	1931	3	N	64					169
							70	9									
03	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	120	1	2157	3	N	67					236
							74	9									
04	2340	X	2237	-0-	-103	-0-	100	1	2061	3	N	69	183	1			122
							76	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					122

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	258	1	4470	3	N	140	195	1			208
							154	9									
01	4433	X	3872	-0-	-561	-0-	195	1	3502	3	N	159	191	1			176
							175	9									
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	220	1	3941	3	N	124					300
							136	9									
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	211	1	3807	3	N	328	387	1			241
							361	9									
04	4710	X	3753	-0-	-957	-0-	172	1	3531	3	N	45	194	1			92
							50	9									
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					92

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	1			N	-0-					92
01	4309	X	3050	-0-	-1259	-0-	2261	1	789	3	N	-0-					92
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	2041	1	2886	3	N	-0-					92
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	2224	1	2407	3	N	-0-					92
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	2144	1	1657	3	N	-0-					92
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					92

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2409	-0-	-1373	-0-	129	1	2241	3	N	35	191	1			45
							39	9									
01	3782	X	2268	-0-	-1514	-0-	118	1	2120	3	N	27					72
							30	9									
02	3416	X	2360	-0-	-1056	-0-	124	1	2219	3	N	15					87
							17	9									
03	3007	X	2105	-0-	-902	-0-	111	1	1994	3	N	-0-					87
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	126	1	2596	3	N	32					119
							35	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					119

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	152	1	2629	3	N	71	189	1			103
							78	9									
01	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	153	1	2747	3	N	58					161
							64	9									
02	2744	X	2705	-0-	-39	-0-	139	1	2498	3	N	62					223
							68	9									
03	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	150	1	2697	3	N	63	189	1			97
							69	9									
04	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	128	1	2622	3	N	44					141
							48	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					141

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	966	-0-	-57	-0-	52	1	900	3	N	13					221
							14	9									
01	1023	X	971	-0-	-52	-0-	51	1	906	3	N	13					234
							14	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	816	3	N	10					244
							11	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	N	10	189	1			65
							11	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	887	3	N	9					74
							10	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					74

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	142	1	2463	3	N	67					248
							74	9									
01	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	134	1	2409	3	N	50					298
							55	9									
02	2660	X	2394	-0-	-266	-0-	124	1	2223	3	N	43	193	1			148
							47	9									
03	2852	X	2385	-0-	-467	-0-	123	1	2217	3	N	41					189
							45	9									
04	2580	X	2488	-0-	-92	-0-	114	1	2341	3	N	30					219
							33	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					219

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8438	-0-	-1544	-0-	25	1	8156	3	N	234	389	1			39
							257	9									
01	9982	X	9233	-0-	-749	-0-	25	1	8962	3	N	224					263
							246	9									
02	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	24	1	8823	3	N	110	184	1			189
							121	9									
03	9114	X	8017	-0-	-1097	-0-	23	1	7804	3	N	173	186	1			176
							190	9									
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	464	1	8727	3	N	286	370	1			92
							315	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					92

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
12	13516	X	9682	-0-	-3834	-0-	1071	1	8602	3	N	8					278
							9	9									
01	13516	X	10689	-0-	-2827	-0-	1109	1	9580	3	N	-0-					278
02	10500	X	9578	-0-	-922	-0-	967	1	8611	3	N	-0-					278
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	1122	1	9832	3	N	-0-					278
04	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	538	1	10121	3	N	152					430
							167	9									
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					430

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	163	1	340	3	N	40					321
							44	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	199	1	456	3	N	10					331
							11	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	97	1	153	3	N	17					348
							19	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	133	1	274	3	N	5					353
							6	9									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	169	1	450	3	N	-0-					353
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					353

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	82	1	656	3	N	32					313
							35	9									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	629	3	N	15					328
							17	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	80	1	716	3	N	2					330
							2	9									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	87	1	761	3	N	8					338
							9	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	N	20					358
							22	9									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					358

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	N	14					201
							15	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	55	1	993	3	N	2					203
							2	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	45	1	812	3	N	-0-					203
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	N	-0-					203
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	-0-					203
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					203

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3909	-0-	-834	-0-	210	1	3638	3	N	55	192	1			62
							61	9									
01	4650	X	2923	-0-	-1727	-0-	151	1	2704	3	N	62					124
							68	9									
02	3808	X	3215	-0-	-593	-0-	167	1	3002	3	N	42					166
							46	9									
03	4216	X	3850	-0-	-366	-0-	199	1	3593	3	N	53					219
							58	9									
04	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	155	1	3194	3	N	45					264
							50	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					264

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	191	1	3308	3	N	47					212
							52	9									
01	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	188	1	3369	3	N	55	190	1			77
							61	9									
02	3416	X	3337	-0-	-79	-0-	174	1	3117	3	N	42					119
							46	9									
03	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	184	1	3311	3	N	43					162
							47	9									
04	3510	X	3392	-0-	-118	-0-	156	1	3195	3	N	37					199
							41	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					199

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

12	7006	X	5180	-0-	-1826	-0-	143	1	4995	3	N	38					329
							42	9									
01	7006	X	5406	-0-	-1600	-0-	286	1	5120	3	N	-0-					329
02	6244	X	4363	-0-	-1881	-0-	228	1	4094	3	N	37					366
							41	9									
03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	365	1	6577	3	N	70					436
							77	9									
04	6240	X	4938	-0-	-1302	-0-	226	1	4650	3	N	56	184	1			308
							62	9									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					308

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

12	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	12	1	3840	3	N	62	192	1			149
							68	9									
01	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	13	1	4592	3	N	72					221
							79	9									
02	3864	X	3789	-0-	-75	-0-	10	1	3710	3	N	63	191	1			93
							69	9									
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	14	1	4967	3	N	63					156
							69	9									
04	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	200	1	3751	3	N	51					207
							56	9									
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					207

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

12	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	86	1	1488	3	N	25					184
							28	9									
01	1736	X	1538	-0-	-198	-0-	80	1	1427	3	N	28					212
							31	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					212
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	N	9					221
							10	9									
04	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	58	1	1194	3	N	25					246
							28	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					246

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	13 98	1 9	4260	3	N	89					231
01	4743	X	4155	-0-	-588	-0-	12 70	1 9	4073	3	N	64	190	1			105
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	4421	3	N	14					119
03	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	13 79	1 9	4345	3	N	72					191
04	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	201 143	1 9	3782	3	N	130	192	1			129
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					129

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

12	1457	X	1104	-0-	-353	-0-	60	1	1044	3	N	-0-					39
01	1457	X	1395	-0-	-62	-0-	74	1	1321	3	N	-0-					39
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	3	N	-0-					39
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	3	N	-0-					39
04	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	55	1	1130	3	N	-0-					39
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					39

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

12	29035	X	29035	-0-	-0-	-0-	121 519	1 9	28395	3	N	472	579	1			114
01	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	116 492	1 9	22320	3	N	447	387	1			174
02	42924	X	18133	-0-	-24791	-0-	102 369	1 9	17662	3	N	335	388	1			121
03	47523	X	18121	-0-	-29402	-0-	112 350	1 9	17659	3	N	318	191	1			248
04	34740	X	15971	-0-	-18769	-0-	107 365	1 9	15499	3	N	332	386	1			194
05	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					N	NO RPT					194

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	64	1	22	3	N	-0-					157
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	62	1	88	3	N	-0-					157
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	104	1	113	3	N	-0-					157
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	108	1	83	3	N	-0-					157
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					157

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	375	1	6510	3	N	84	191	1			107
							92	9									
01	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	361	1	6476	3	N	80					187
							88	9									
02	6804	X	5878	-0-	-926	-0-	307	1	5494	3	N	70	192	1			65
							77	9									
03	7533	X	6940	-0-	-593	-0-	360	1	6493	3	N	79					144
							87	9									
04	7020	X	6446	-0-	-574	-0-	296	1	6082	3	N	62					206
							68	9									
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					206

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	183	1	3171	3	N	13					269
							14	9									
01	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	170	1	3056	3	N	38	190	1			117
							42	9									
02	3416	X	2655	-0-	-761	-0-	139	1	2492	3	N	22					139
							24	9									
03	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	174	1	3143	3	N	48					187
							53	9									
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	145	1	2975	3	N	25					212
							28	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					212

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38874	X	34949	-0-	-3925	-0-	1887	1	32721	3	N	310	387	1			188
							341	9									
01	38874	X	34738	-0-	-4136	-0-	1817	1	32571	3	N	318	191	1			315
							350	9									
02	35112	X	31513	-0-	-3599	-0-	1649	1	29548	3	N	287	192	1			410
							316	9									
03	38502	X	33517	-0-	-4985	-0-	1744	1	31441	3	N	302	385	1			327
							332	9									
04	35880	X	30073	-0-	-5807	-0-	1381	1	28369	3	N	294	375	1			246
							323	9									
05	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					N	NO RPT					246

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3543	-0-	-828	-0-	479	1	2998	3	N	60					428
							66	9									
01	4371	X	3632	-0-	-739	-0-	528	1	3036	3	N	62	184	1			306
							68	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	500	1	3131	3	N	54					360
							59	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	525	1	2993	3	N	60	192	1			228
							66	9									
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	532	1	3309	3	N	46					274
							51	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					274

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3996	-0-	-437	-0-	216	1	3743	3	N	34	189	1			96
							37	9									
01	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	203	1	3644	3	N	20					116
							22	9									
02	3948	X	3390	-0-	-558	-0-	178	1	3192	3	N	18					134
							20	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	249	1	4481	3	N	33					167
							36	9									
04	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	172	1	3535	3	N	27					194
							30	9									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					194

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1940	-0-	-106	-0-	6	1	1870	3	N	58	193	1			57
							64	9									
01	2046	X	1840	-0-	-206	-0-	5	1	1774	3	N	55					112
							61	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	4	1	1554	3	N	49					161
							54	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	N	46					207
							51	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1631	3	N	49					256
							54	9									
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					256

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	52	1	896	3	N	64	188	1			134
							70	9									
01	961	X	513	-0-	-448	-0-	24	1	428	3	N	55					189
							61	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	45	189	1			45
							50	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	N	72					117
							79	9									
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	N	62					179
							68	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					179

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	142	1	2460	3	N	133	188	1			201
							146	9									
01	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	135	1	2423	3	N	139	194	1			146
							153	9									
02	2800	X	2442	-0-	-358	-0-	122	1	2180	3	N	127					273
							140	9									
03	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	126	1	2274	3	N	126	188	1			211
							139	9									
04	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	105	1	2162	3	N	142	177	1			176
							156	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					176

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	381	1	6612	3	N	226	194	1			432
							249	9									
01	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	426	1	7633	3	N	188	193	1			427
							207	9									
02	7504	X	7471	-0-	-33	-0-	387	1	6935	3	N	135	192	1			370
							149	9									
03	8308	X	8082	-0-	-226	-0-	415	1	7479	3	N	171	188	1			353
							188	9									
04	8010	X	7501	-0-	-509	-0-	340	1	6978	3	N	166					519
							183	9									
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					519

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1224	-0-	-326	-0-	63	1	1093	3	N	62					229
							68	9									
01	1519	X	1303	-0-	-216	-0-	66	1	1184	3	N	48	191	1			86
							53	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	3	N	61					147
							67	9									
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1243	3	N	71					218
							78	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	57	1	1171	3	N	65					283
							72	9									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					283

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	4856	-0-	-3111	-0-	261	1	4528	3	N	61					243
							67	9									
01	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	354	1	6338	3	N	93	194	1			142
							102	9									
02	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	327	1	5864	3	N	81					223
							89	9									
03	7440	X	6738	-0-	-702	-0-	348	1	6279	3	N	101	190	1			134
							111	9									
04	6570	X	5697	-0-	-873	-0-	262	1	5374	3	N	55					189
							61	9									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					189

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	89	1	1537	3	N	58					296
							64	9									
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	3	N	48	190	1			154
							53	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1396	3	N	54					208
							59	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	3	N	53					261
							58	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	3	N	50					311
							55	9									
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					311

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

12	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-				9
01	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			N	-0-				9
02	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2			N	-0-				9
03	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-				9
04	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-				9
*05	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			N	-0-				9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-17996					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-17996					N	NO RPT				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

12	372	N	348	-0-	-24	B	-0-	19	1	329	2	Y	-0-				-0-
01	403	N	370	-0-	-33	B	-0-	31	1	339	2	Y	-0-				-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	B	-0-	18	1	404	2	Y	-0-				-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	1	1	481	2	Y	-0-				-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			Y	-0-				-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	8	1	522	2	Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	309	-0-	-63 B	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					1
01	341	N	294	-0-	-47 B	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32 B	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					1
03	310	N	258	-0-	-52 B	-0-	1	1	257	2	Y	-0-					1
04	270	N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			Y	-0-					1
*05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5892	-0-	-308 B	-0-	327	1	5565	2	Y	-0-					10
01	6200	X	4329	-0-	-1871 B	-0-	360	1	3969	2	Y	-0-					10
02	5600	X	4923	-0-	-677 B	-0-	210	1	4713	2	Y	-0-					10
03	5921	X	4605	-0-	-1316 B	-0-	12	1	4593	2	Y	-0-					10
04	5700	X	5041	-0-	-659 B	-0-	5041	2			Y	-0-					10
05	5890	X	4791	-0-	-1099 B	-0-	69	1	4722	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2081	-0-	-616 B	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					7
01	2697	X	232	-0-	-2465 B	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					7
02	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	116	1	2604	2	Y	-0-					7
03	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	8	1	3084	2	Y	31					38
							34	9									
04	2772	X	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	2			Y	-0-					38
*05	2500	X	2500	-0-	-0- B	-0-	35	1	2424	2	Y	37	75	1			-0-
							41	9									

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					8
01	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	81	1	888	2	Y	-0-					8
02	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					8
03	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	3	1	957	2	Y	-0-					8
04	1020	X	939	-0-	-81 B	-0-	939	2			Y	-0-					8
05	992	X	972	-0-	-20 B	-0-	14	1	958	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	34	1	572	2	Y	-0-					8
01	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	54	1	597	2	Y	-0-					8
02	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	25	1	553	2	Y	-0-					8
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	2	1	619	2	Y	-0-					8
04	630	N	622	-0-	-8 B	-0-	622	2			Y	-0-					8
*05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	9	1	624	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	42	1	707	2	Y	-0-					1
01	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	62	1	685	2	Y	-0-					1
02	672	N	663	-0-	-9 B	-0-	28	1	635	2	Y	-0-					1
03	744	N	734	-0-	-10 B	-0-	2	1	732	2	Y	-0-					1
04	720	N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2			Y	-0-					1
*05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	10	1	688	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	95	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	72	1	1602	2	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	3	1	1167	2	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	9	1	625	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	34	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	18	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	1	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	7	1	511	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
12	558	N	540	-0-	-18 B	-8140	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	400	-0-	-158 B	-8140	33	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58 B	-8140	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	417	-0-	-110 B	-8140	1	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	433	-0-	43 B	-8097	433	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	481	-0-	481 B	-7616	7	1	474	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
12	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					1
01	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	36	1	401	2	Y	-0-					1
02	476	N	108	-0-	-368 B	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					1
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-					1
04	420	N	44	-0-	-376 B	-0-	44	2			Y	-0-					1
*05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	6	1	385	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7 B	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	1	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2959	-0-	-234 B	-3542	164	1	2795	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3197	-0-	4 B	-3538	266	1	2931	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2611	-0-	-161 B	-3538	112	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3075	-0-	6 B	-3532	8	1	3067	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2901	-0-	501 B	-3031	2901	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2432	-0-	-48 B	-3031	35	1	2397	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	617	-0-	-34 B	-0-	34	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	50	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21 B	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24 B	-0-	2	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	8	1	582	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

12	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1124	2	Y	-0-					4
01	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1706	2	Y	-0-					4
02	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1463	2	Y	-0-					4
03	1746	N	1746	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1741	2	Y	-0-					4
04	1800	N	1001	-0-	-799	B	-0-	1001	2			Y	-0-					4
*05	1697	N	1697	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1673	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

12	589	N	581	-0-	-8	B	-34811	32	1	549	2	Y	-0-					1
01	589	N	580	-0-	-9	B	-34811	48	1	532	2	Y	-0-					1
02	532	N	512	-0-	-20	B	-34811	22	1	490	2	Y	-0-					1
03	589	N	580	-0-	-9	B	-34811	2	1	578	2	Y	-0-					1
04	570	N	589	-0-	19	B	-34792	589	2			Y	-0-					1
05	0	N	573	-0-	573	B	-34219	8	1	565	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

12	3630	X	3630	-0-	-0-	B	-0-	202	1	3428	2	Y	-0-					2
01	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	271	1	2984	2	Y	-0-					2
02	2828	X	2451	-0-	-377	B	-0-	105	1	2346	2	Y	-0-					2
03	3317	X	2917	-0-	-400	B	-0-	8	1	2909	2	Y	-0-					2
04	3300	X	2734	-0-	-566	B	-0-	2734	2			Y	-0-					2
05	3410	X	2941	-0-	-469	B	-0-	42	1	2899	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

12	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-					2
01	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1108	2	Y	-0-					2
02	1092	N	990	-0-	-102	B	-0-	42	1	948	2	Y	-0-					2
03	1209	N	1177	-0-	-32	B	-0-	3	1	1174	2	Y	-0-					2
04	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	2			Y	-0-					2
*05	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	9	1	636	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

12	4681	X	3106	-0-	-1575	-0-	718	1	2231	2	Y	143	170	1	99					
							157	9												
01	4681	X	3035	-0-	-1646	-0-	725	1	2154	2	Y	142	91	1	150					
							156	9												
02	4228	X	2587	-0-	-1641	-0-	649	1	1778	2	Y	145	177	1	118					
							160	9												
03	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	710	1	1917	2	Y	117	88	1	147					
							129	9												
04	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	753	1	1911	2	Y	144	172	1	119					
							158	9												
*05	3100	X	2685	-0-	-415	-0-	713	1	1844	2	Y	116	83	1	152					
							128	9												

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	798	1	2481	2	Y	160	189	1			188
							176	9									
01	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	784	1	2328	2	Y	153	99	1			242
							168	9									
02	3640	X	2871	-0-	-769	-0-	720	1	1973	2	Y	162	197	1			207
							178	9									
03	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	783	1	2114	2	Y	129	97	1			239
							142	9									
04	3360	X	3013	-0-	-347	-0-	804	1	2041	2	Y	153	183	1			209
							168	9									
*05	3441	X	2943	-0-	-498	-0-	782	1	2021	2	Y	127	91	1			245
							140	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

12	10695	X	8018	-0-	-2677	-0-	1624	1	5771	2	Y	557	552	0	6	1	11
							10	4	613	9							
01	10695	X	6842	-0-	-3853	-0-	1372	1	5043	2	Y	366	364	0	6	1	7
							24	4	403	9							
02	9660	X	6745	-0-	-2915	-0-	1386	1	4828	2	Y	467	453	0	10	1	11
							17	4	514	9							
03	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	2508	1	6942	2	Y	411	404	0	11	1	7
							14	4	452	9							
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	2160	1	7274	2	Y	526	511	0	9	1	13
							19	4	579	9							
*05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	2283	1	6423	2	Y	495	486	0	11	1	11
							10	4	545	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	424	1	1559	2	Y	103	99	0	2	1	2
							8	4	113	9							
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	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

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 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
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

12	6851	X	4774	-0-	-2077	-0-	72	1	4167	2	Y	480	470	0	4	1	9
							7	4	528	9							
01	6851	X	6038	-0-	-813	-0-	86	1	4510	2	Y	1286	1264	0	4	1	27
							27	4	1415	9							
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	115	1	5813	2	Y	403	412	0	9	1	9
							16	4	443	9							
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	153	1	6679	2	Y	604	594	0	8	1	11
							15	4	664	9							
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	248	1	8920	2	Y	650	635	0	9	1	17
							21	4	715	9							
05	7068	X	6218	-0-	-850	-0-	127	1	5402	2	Y	617	613	0	7	1	14
							10	4	679	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	188	1	2534	2	Y	161	147	0	3	1	11
							1	4	177	9							
04	T. A.		354	-0-	354	354	22	1	307	2	Y	23	33	0			1
							25	9									
05	T. A.		3788	-0-	3788	4142	263	1	3298	2	Y	202	184	0	4	1	15
							5	4	222	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	740	1	8996	2	Y	787	758	0	8	1	38
							49	4	866	9							
01	7347	X	5178	-0-	-2169	-0-	401	1	4674	2	Y	68	98	0	4	1	4
							28	4	75	9							
02	8652	X	3316	-0-	-5336	-0-	360	1	2890	2	Y	52	48	0	5	1	3
							9	4	57	9							
03	10664	X	4182	-0-	-6482	-0-	503	1	3569	2	Y	71	66	0	4	1	4
							32	4	78	9							
04	5760	X	4630	-0-	-1130	-0-	508	1	3747	2	Y	322	297	0	4	1	25
							21	4	354	9							
05	5952	X	5358	-0-	-594	-0-	818	1	3996	2	Y	462	421	0	5	1	61
							36	4	508	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
12	7688	X	6394	-0-	-1294	-0-	426	1	5785	2	Y	163	147	0	5	1	20
							4	4	179	9							
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	502	1	5313	2	Y	179	178	0	5	1	16
							13	4	197	9							
02	5348	X	1837	-0-	-3511	-0-	169	1	1560	2	Y	95	100	0	3	1	8
							3	4	105	9							
03	6386	X	1820	-0-	-4566	-0-	187	1	1504	2	Y	115	109	0	2	1	12
							2	4	127	9							
04	6180	X	4143	-0-	-2037	-0-	496	1	3458	2	Y	158	153	0	3	1	14
							15	4	174	9							
05	6386	X	817	-0-	-5569	-0-	92	1	621	2	Y	89	95	0	1	1	7
							6	4	98	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
12	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	224	1	12891	2	Y	165	154	0	12	1	2
							14	4	182	9							
01	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	404	1	21208	2	Y	138	120	0	19	1	1
							76	4	152	9							
02	19725	X	19725	-0-	-0-	-0-	378	1	19168	2	Y	124	94	0	30	1	1
							43	4	136	9							
03	13299	X	5923	-0-	-7376	-0-	130	1	5678	2	Y	98	91	0	7	1	1
							7	4	108	9							
04	21150	X	3174	-0-	-17976	-0-	75	1	2705	2	Y	351	340	0	3	1	9
							8	4	386	9							
05	21855	X	2576	-0-	-19279	-0-	52	1	2219	2	Y	274	274	0	3	1	6
							4	4	301	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	278	1	7536	2	Y	561	544	0	7	1	38
							16	4	617	9							
01	7006	X	6364	-0-	-642	-0-	321	1	5474	2	Y	485	480	0	5	1	38
							35	4	534	9							
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	473	1	5313	2	Y	464	467	0	8	1	27
							10	4	510	9							
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
04	8160	X	253	-0-	-7907	-0-	15	1	216	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
05	8432	X	419	-0-	-8013	-0-	29	1	360	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7120	-0-	-382	-0-	531	1	6456	2	N	89	90	0	6	1	3
							35	4	98	9							
01	7502	X	6837	-0-	-665	-0-	507	1	5909	2	N	350	325	0	5	1	23
							36	4	385	9							
02	6188	X	4712	-0-	-1476	-0-	501	1	4021	2	N	161	165	0	7	1	12
							13	4	177	9							
03	7130	X	4143	-0-	-2987	-0-	502	1	3564	2	N	41	47	0	4	1	2
							32	4	45	9							
04	6900	X	5029	-0-	-1871	-0-	590	1	4345	2	N	64	58	0	4	1	4
							24	4	70	9							
05	7130	X	6559	-0-	-571	-0-	1008	1	4922	2	N	532	460	0	6	1	70
							44	4	585	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	2383	-0-	-5863	-0-	490	1	1740	2	Y	137	134	0	2	1	3
							2	4	151	9							
01	8246	X	2807	-0-	-5439	-0-	575	1	2116	2	Y	96	95	0	2	1	2
							10	4	106	9							
02	6552	X	3206	-0-	-3346	-0-	683	1	2378	2	Y	125	120	0	4	1	3
							7	4	138	9							
03	7254	X	4891	-0-	-2363	-0-	1248	1	3454	2	Y	166	160	0	6	1	3
							6	4	183	9							
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	1068	1	3596	2	Y	146	141	0	4	1	4
							8	4	161	9							
*05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	1407	1	3958	2	Y	129	123	0	7	1	3
							4	4	142	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2456	-0-	-55	-0-	39	1	2240	2	Y	158	158	0	2	1	3
							3	4	174	9							
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	79	1	4151	2	Y	199	194	0	4	1	4
							17	4	219	9							
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	51	1	2596	2	Y	195	190	0	4	1	5
							8	4	215	9							
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	55	1	2364	2	Y	86	87	0	3	1	1
							3	4	95	9							
04	4320	X	1862	-0-	-2458	-0-	46	1	1638	2	Y	158	153	0	2	1	4
							4	4	174	9							
05	4464	X	2473	-0-	-1991	-0-	54	1	2303	2	Y	104	103	0	3	1	2
							2	4	114	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	152	1	8740	2	Y	309	301	0	8	1	5
							10	4	340	9							
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	172	1	8997	2	Y	172	166	0	8	1	3
							33	4	189	9							
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	165	1	8335	2	Y	129	117	0	13	1	2
							19	4	142	9							
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	206	1	8951	2	Y	348	333	0	11	1	6
							13	4	383	9							
04	9090	X	8309	-0-	-781	-0-	215	1	7719	2	Y	327	318	0	7	1	8
							15	4	360	9							
05	9579	X	8468	-0-	-1111	-0-	184	1	7881	2	Y	358	347	0	11	1	8
							9	4	394	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 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
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	163	1	9393	2	Y	313	306	0	9	1	6
							12	4	344	9							
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	214	1	11235	2	Y	199	192	0	10	1	3
							42	4	219	9							
02	7140	X	7020	-0-	-120	-0-	128	1	6500	2	Y	341	326	0	10	1	8
							17	4	375	9							
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	205	1	8935	2	Y	842	824	0	11	1	15
							20	4	926	9							
04	11340	X	8769	-0-	-2571	-0-	216	1	7752	2	Y	711	700	0	7	1	19
							19	4	782	9							
05	11718	X	8298	-0-	-3420	-0-	171	1	7310	2	Y	731	724	0	10	1	16
							13	4	804	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
01	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	64	1	3340	2	Y	1035	1010	0	3	1	22
							21	4	1139	9							
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	85	1	4322	2	Y	1170	1156	0	7	1	29
							20	4	1287	9							
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	129	1	5618	2	Y	990	994	0	7	1	18
							19	4	1089	9							
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	184	1	6592	2	Y	318	322	0	6	1	8
							13	4	350	9							
*05	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	164	1	7025	2	Y	1176	1149	0	9	1	26
							18	4	1294	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	7837	-0-	-5493	-0-	488	1	6646	2	Y	633	586	0	6	1	88
							7	4	696	9							
01	9734	X	8498	-0-	-1236	-0-	673	1	7123	2	Y	622	643	0	6	1	61
							18	4	684	9							
02	7784	X	5844	-0-	-1940	-0-	525	1	4857	2	Y	409	429	0	7	1	34
							12	4	450	9							
03	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
04	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					Y	-0-					-0-
05	8494	X	1624	-0-	-6870	-0-	198	1	1335	2	Y	71	64	0	2	1	5
							13	4	78	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	107	1	5594	2	Y	1181	1151	0	5	1	25
							30	4	1299	9							
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	132	1	6654	2	Y	1169	1156	0	10	1	28
							25	4	1286	9							
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	106	1	4598	2	Y	888	894	0	5	1	17
							16	4	977	9							
04	6810	X	6126	-0-	-684	-0-	138	1	4954	2	Y	924	911	0	5	1	25
							18	4	1016	9							
05	8959	X	7632	-0-	-1327	-0-	145	1	6213	2	Y	1143	1134	0	8	1	26
							17	4	1257	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	1518	-0-		-5519	-0-	93	1	1127	2	Y	265	263	0	1	1	13
								6	4	292	9							
01	7037	X	5516	-0-		-1521	-0-	425	1	4962	2	Y	89	93	0	4	1	5
								31	4	98	9							
02	6356	X	5149	-0-		-1207	-0-	542	1	4350	2	Y	221	201	0	7	1	18
								14	4	243	9							
03	5270	X	4930	-0-		-340	-0-	539	1	3827	2	Y	482	463	0	5	1	32
								34	4	530	9							
04	5340	X	5135	-0-		-205	-0-	513	1	3780	2	Y	746	714	0	4	1	60
								21	4	821	9							
05	5704	X	5015	-0-		-689	-0-	727	1	3549	2	Y	644	613	0	5	1	86
								31	4	708	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-	67	1	3867	2	Y	312	307	0	4	1	6
								6	4	343	9							
01	4899	X	4899	-0-		-0-	-0-	78	1	4073	2	Y	662	650	0	4	1	14
								20	4	728	9							
02	4911	X	4911	-0-		-0-	-0-	81	1	4125	2	Y	627	619	0	7	1	15
								15	4	690	9							
03	5147	X	5147	-0-		-0-	-0-	99	1	4266	2	Y	699	696	0	5	1	13
								13	4	769	9							
04	4815	X	4815	-0-		-0-	-0-	113	1	4046	2	Y	585	578	0	4	1	16
								12	4	644	9							
*05	5621	X	5621	-0-		-0-	-0-	111	1	4766	2	Y	666	661	0	6	1	15
								11	4	733	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5831	X	5831	-0-		-0-	-0-	194	1	5254	2	Y	338	344	0	5	1	22
								11	4	372	9							
01	5518	X	2878	-0-		-2640	-0-	155	1	2638	2	Y	63	79	0	2	1	4
								16	4	69	9							
02	4984	X	-0-	-0-		-4984	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	8145	X	8145	-0-		-0-	-0-	530	1	7153	2	Y	416	378	0	9	1	29
								4	4	458	9							
04	16948	X	16948	-0-		-0-	-0-	1045	1	14894	2	Y	888	851	0	14	1	52
								32	4	977	9							
*05	6482	X	6482	-0-		-0-	-0-	435	1	5470	2	Y	513	519	0	7	1	39
								13	4	564	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3747	-0-		-97	-0-	57	1	3300	2	Y	349	343	0	3	1	7
								6	4	384	9							
01	4821	X	4821	-0-		-0-	-0-	80	1	4188	2	Y	485	478	0	4	1	10
								19	4	534	9							
02	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	66	1	3350	2	Y	544	536	0	5	1	13
								12	4	598	9							
03	4256	X	4256	-0-		-0-	-0-	85	1	3704	2	Y	416	416	0	5	1	8
								9	4	458	9							
04	4680	X	3834	-0-		-846	-0-	93	1	3354	2	Y	344	340	0	3	1	9
								9	4	378	9							
05	4836	X	3596	-0-		-1240	-0-	70	1	3001	2	Y	471	465	0	4	1	11
								7	4	518	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	83	1	4777	2	Y	278	274	0	4	1	5
							6	4	306	9							
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	87	1	4537	2	Y	396	389	0	4	1	8
							19	4	436	9							
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	89	1	4490	2	Y	410	401	0	7	1	10
							13	4	451	9							
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	79	1	3445	2	Y	580	575	0	4	1	11
							11	4	638	9							
04	5190	X	3848	-0-	-1342	-0-	89	1	3187	2	Y	511	505	0	3	1	14
							10	4	562	9							
05	5580	X	4724	-0-	-856	-0-	93	1	3956	2	Y	605	600	0	5	1	14
							9	4	666	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3495	-0-	-1930	-0-	54	1	3089	2	Y	315	312	0	3	1	6
							5	4	347	9							
01	5208	X	5085	-0-	-123	-0-	86	1	4528	2	Y	410	404	0	4	1	8
							20	4	451	9							
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	74	1	3775	2	Y	701	686	0	6	1	17
							15	4	771	9							
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	108	1	4713	2	Y	847	842	0	6	1	16
							16	4	932	9							
04	4890	X	4292	-0-	-598	-0-	102	1	3653	2	Y	478	477	0	4	1	13
							11	4	526	9							
05	5053	X	4664	-0-	-389	-0-	89	1	3829	2	Y	668	661	0	5	1	15
							11	4	735	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6187	-0-	-1098	-0-	208	1	5624	2	Y	312	316	0	5	1	21
							12	4	343	9							
01	6758	X	4799	-0-	-1959	-0-	246	1	4191	2	Y	305	298	0	4	1	24
							26	4	336	9							
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
04	6000	X	267	-0-	-5733	-0-	16	1	228	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
*05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	428	1	5388	2	Y	379	344	0	7	1	29
							10	4	417	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	199	1	5373	2	Y	159	147	0	5	1	10
							11	4	175	9							
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	208	1	3551	2	Y	289	274	0	3	1	22
							23	4	318	9							
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
04	5580	X	210	-0-	-5370	-0-	13	1	179	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	368	1	4627	2	Y	354	322	0	6	1	27
							9	4	389	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2595	-0-	-536	-0-	40	1	2281	2	Y	246	243	0	2	1	5
							3	4	271	9							
01	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	39	1	2039	2	Y	139	139	0	2	1	3
							8	4	153	9							
02	2828	X	2389	-0-	-439	-0-	44	1	2209	2	Y	119	116	0	3	1	3
							5	4	131	9							
03	3131	X	2612	-0-	-519	-0-	54	1	2332	2	Y	201	197	0	3	1	4
							5	4	221	9							
04	2580	X	2277	-0-	-303	-0-	54	1	1941	2	Y	251	246	0	2	1	7
							6	4	276	9							
*05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	66	1	2837	2	Y	231	229	0	4	1	5
							5	4	254	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6046	-0-	-836	-0-	201	1	5448	2	Y	350	368	0	5	1	23
							12	4	385	9							
01	6882	X	3178	-0-	-3704	-0-	164	1	2802	2	Y	176	183	0	3	1	13
							18	4	194	9							
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
05	5797	X	1896	-0-	-3901	-0-	115	1	1451	2	Y	294	269	0	2	1	23
							7	4	323	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	763	1	9277	2	Y	455	441	0	9	1	21
							51	4	501	9							
01	11749	X	858	-0-	-10891	-0-	63	1	735	2	Y	50	67	0	1	1	3
							5	4	55	9							
02	9492	X	321	-0-	-9171	-0-	33	1	264	2	Y	21	22	0			2
							1	4	23	9							
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-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
12	11098	X	5948	-0-	-5150	-0-	387	1	5277	2	Y	254	250	0	5	1	34
							5	4	279	9							
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	1131	1	11971	2	Y	327	322	0	10	1	29
							28	4	360	9							
02	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1649	1	15249	2	Y	462	433	0	24	1	34
							34	4	508	9							
03	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	1454	1	11692	2	Y	490	463	0	14	1	47
							11	4	539	9							
04	13050	X	5963	-0-	-7087	-0-	720	1	5022	2	Y	181	208	0	5	1	15
							22	4	199	9							
05	19313	X	7116	-0-	-12197	-0-	838	1	5650	2	Y	520	487	0	8	1	40
							56	4	572	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
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	710	1	9655	2	Y	713	659	0	9	1	98
							9	4	784	9							
01	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	723	1	7659	2	Y	716	737	0	7	1	70
							20	4	788	9							
02	8344	X	7163	-0-	-1181	-0-	627	1	5802	2	Y	654	661	0	9	1	54
							15	4	719	9							
03	9238	X	7330	-0-	-1908	-0-	721	1	5793	2	Y	735	706	0	7	1	76
							7	4	809	9							
04	10950	X	7319	-0-	-3631	-0-	847	1	5912	2	Y	484	510	0	6	1	44
							28	4	532	9							
05	11160	X	10017	-0-	-1143	-0-	1248	1	8414	2	Y	249	264	0	11	1	18
							81	4	274	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
12	10695	X	10307	-0-	-388	-0-	636	1	8660	2	Y	911	846	0	8	1	127
							9	4	1002	9							
01	10695	X	4946	-0-	-5749	-0-	352	1	3724	2	Y	781	827	0	3	1	78
							11	4	859	9							
02	10556	X	7049	-0-	-3507	-0-	620	1	5729	2	Y	624	641	0	9	1	52
							14	4	686	9							
03	11687	X	8520	-0-	-3167	-0-	867	1	6974	2	Y	610	592	0	8	1	62
							8	4	671	9							
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	859	1	5991	2	Y	501	511	0	6	1	46
							28	4	551	9							
*05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	739	1	4983	2	Y	1928	1813	0	6	1	155
							56	4	2121	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
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	444	1	5403	2	Y	41	39	0	5	1	1
							30	4	45	9							
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	805	1	9395	2	Y	312	285	0	8	1	20
							58	4	343	9							
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	896	1	7188	2	Y	133	133	0	11	1	9
							23	4	146	9							
03	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	832	1	5909	2	Y	230	218	0	7	1	14
							53	4	253	9							
04	7470	X	4529	-0-	-2941	-0-	495	1	3644	2	Y	336	321	0	3	1	26
							20	4	370	9							
05	7719	X	3635	-0-	-4084	-0-	472	1	2304	2	Y	763	683	0	3	1	103
							20	4	839	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
12	9920	X	6372	-0-	-3548	-0-	392	1	5335	2	Y	581	519	0	5	1	81
							6	4	639	9							
01	7068	X	4455	-0-	-2613	-0-	312	1	3299	2	Y	759	761	0	3	1	76
							9	4	835	9							
02	6384	X	3214	-0-	-3170	-0-	251	1	2321	2	Y	577	600	0	4	1	49
							7	4	635	9							
03	7068	X	4151	-0-	-2917	-0-	389	1	3125	2	Y	575	560	0	4	1	60
							4	4	633	9							
04	3900	X	2523	-0-	-1377	-0-	286	1	1998	2	Y	208	247	0	2	1	19
							10	4	229	9							
05	4030	X	991	-0-	-3039	-0-	115	1	774	2	Y	86	97	0	1	1	7
							7	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 A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	3776	-0-	-8097	-0-	236	1	3211	2	Y	296	284	0	3	1	41
							3	4	326	9							
01	7409	X	7166	-0-	-243	-0-	562	1	5951	2	Y	580	559	0	5	1	57
							15	4	638	9							
02	6328	X	4066	-0-	-2262	-0-	373	1	3446	2	Y	217	251	0	6	1	17
							8	4	239	9							
03	5580	X	217	-0-	-5363	-0-	23	1	182	2	Y	11	27	0			1
							12	9									
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	7161	X	674	-0-	-6487	-0-	86	1	575	2	Y	7	6	0	1	1	-0-
							5	4	8	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	431	1	6161	2	Y	74	66	0	5	1	3
							7	4	81	9							
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	851	1	9923	2	Y	70	60	0	9	1	4
							220	4	77	9							
02	2800	N	23249	-0-	20449	20449	1231	1	20878	2	Y	583	513	0	33	1	41
							499	4	641	9							
03	34084	X	13635	-0-	-20449	-0-	548	1	12640	2	Y	381	385	0	15	1	22
							28	4	419	9							
04	10710	X	4061	-0-	-6649	-0-	161	1	3585	2	Y	262	269	0	4	1	11
							27	4	288	9							
05	25730	X	4420	-0-	-21310	-0-	174	1	3937	2	Y	237	234	0	5	1	9
							48	4	261	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

12	3100	N	4863	-0-	1763	1763	314	1	4489	2	Y	50	44	0	4	1	2
							5	4	55	9							
01	3100	N	10046	-0-	6946	8709	772	1	9000	2	Y	67	57	0	8	1	4
							200	4	74	9							
02	2800	N	13047	-0-	10247	18956	705	1	11967	2	Y	81	65	0	18	1	2
							286	4	89	9							
03	30984	X	12028	-0-	-18956	-0-	494	1	11401	2	Y	98	83	0	14	1	3
							25	4	108	9							
04	9720	X	5919	-0-	-3801	-0-	244	1	5402	2	Y	213	203	0	5	1	8
							39	4	234	9							
05	14446	X	5524	-0-	-8922	-0-	223	1	5060	2	Y	162	157	0	7	1	6
							63	4	178	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

12	4030	X	1719	-0-	-2311	-0-	27	1	1552	2	Y	125	124	0	1	1	2
							2	4	138	9							
01	3317	X	1403	-0-	-1914	-0-	23	1	1196	2	Y	163	161	0	1	1	3
							5	4	179	9							
02	2380	X	850	-0-	-1530	-0-	12	1	580	2	Y	232	228	0	1	1	6
							3	4	255	9							
03	2604	X	1717	-0-	-887	-0-	34	1	1461	2	Y	198	198	0	2	1	4
							4	4	218	9							
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	64	1	2314	2	Y	176	173	0	2	1	5
							6	4	194	9							
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	53	1	2216	2	Y	130	129	0	3	1	3
							2	4	143	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	145	1	8358	2	Y	310	305	0	8	1	6
							10	4	341	9							
01	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	173	1	9071	2	Y	747	730	0	8	1	15
							39	4	822	9							
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	96	1	4859	2	Y	1370	1344	0	7	1	34
							23	4	1507	9							
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	97	1	4220	2	Y	959	970	0	5	1	18
							17	4	1055	9							
04	9780	X	6996	-0-	-2784	-0-	111	1	3971	2	Y	2615	2558	0	4	1	71
							37	4	2877	9							
05	10106	X	3649	-0-	-6457	-0-	59	1	2512	2	Y	968	1014	0	3	1	22
							13	4	1065	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	8331	-0-	-628	-0-	622	1	7567	2	Y	91	91	0	7	1	3
							42	4	100	9							
01	7626	X	6805	-0-	-821	-0-	524	1	6114	2	Y	117	107	0	6	1	7
							38	4	129	9							
02	6888	X	5299	-0-	-1589	-0-	569	1	4564	2	Y	138	128	0	7	1	10
							14	4	152	9							
03	8339	X	5533	-0-	-2806	-0-	630	1	4472	2	Y	355	337	0	5	1	23
							40	4	391	9							
04	7770	X	3677	-0-	-4093	-0-	399	1	2943	2	Y	289	286	0	3	1	23
							17	4	318	9							
05	8029	X	748	-0-	-7281	-0-	102	1	496	2	Y	133	138	0			18
							4	4	146	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
12	28241	X	22096	-0-	-6145	-0-	344	1	19758	2	Y	1785	1767	0	18	1	34
							30	4	1964	9							
01	28241	X	19452	-0-	-8789	-0-	357	1	18663	2	Y	331	343	0	16	1	6
							68	4	364	9							
02	25508	X	18523	-0-	-6985	-0-	349	1	17658	2	Y	431	401	0	27	1	9
							42	4	474	9							
03	25882	X	25882	-0-	-0-	-0-	516	1	22471	2	Y	2580	2515	0	27	1	47
							57	4	2838	9							
04	25975	X	25975	-0-	-0-	-0-	624	1	22387	2	Y	2637	2592	0	22	1	70
							63	4	2901	9							
*05	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	514	1	22026	2	Y	2660	2642	0	29	1	59
							45	4	2926	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	13206	-0-	10106	10106	855	1	12231	2	Y	96	82	0	11	1	3
							14	4	106	9							
01	3100	N	20550	-0-	17450	27556	1584	1	18453	2	Y	95	78	0	17	1	3
							408	4	105	9							
02	2800	N	8949	-0-	6149	33705	484	1	8221	2	Y	43	33	0	13	1	-0-
							197	4	47	9							
03	46184	X	12479	-0-	-33705	-0-	511	1	11778	2	Y	150	129	0	14	1	7
							25	4	165	9							
04	19890	X	3676	-0-	-16214	-0-	147	1	3255	2	Y	228	223	0	3	1	9
							23	4	251	9							
05	20553	X	4911	-0-	-15642	-0-	198	1	4497	2	Y	145	143	0	6	1	5
							56	4	160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	3020	-0-		-4048	-0-	160	1	2175	2	Y	620	579	0	2	1	89
								3	4	682	9							
01	7068	X	2148	-0-		-4920	-0-	162	1	1714	2	Y	243	307	0	1	1	24
								5	4	267	9							
02	5824	X	1515	-0-		-4309	-0-	140	1	1299	2	Y	66	83	0	2	1	5
								3	4	73	9							
03	5673	X	3321	-0-		-2352	-0-	355	1	2854	2	Y	99	92	0	3	1	9
								3	4	109	9							
04	2910	X	2057	-0-		-853	-0-	251	1	1748	2	Y	46	49	0	2	1	4
								7	4	51	9							
05	3007	X	494	-0-		-2513	-0-	62	1	421	2	Y	6	9	0	1	1	-0-
								4	4	7	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12325	X	12325	-0-		-0-	-0-	203	1	11653	2	Y	414	414	0	11	1	7
								14	4	455	9							
01	11625	X	8900	-0-		-2725	-0-	163	1	8518	2	Y	171	167	0	8	1	3
								31	4	188	9							
02	11388	X	11388	-0-		-0-	-0-	212	1	10760	2	Y	354	333	0	17	1	7
								27	4	389	9							
03	13043	X	13043	-0-		-0-	-0-	276	1	11991	2	Y	686	667	0	14	1	12
								21	4	755	9							
04	12614	X	12614	-0-		-0-	-0-	302	1	10856	2	Y	1295	1262	0	11	1	34
								31	4	1425	9							
*05	12958	X	12958	-0-		-0-	-0-	267	1	11438	2	Y	1121	1115	0	15	1	25
								20	4	1233	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	4713	-0-		-1456	-0-	75	1	4329	2	Y	275	269	0	4	1	5
								6	4	303	9							
01	7464	X	7464	-0-		-0-	-0-	130	1	6796	2	Y	464	454	0	6	1	9
								28	4	510	9							
02	6969	X	6969	-0-		-0-	-0-	127	1	6403	2	Y	384	374	0	10	1	9
								17	4	422	9							
03	5120	X	5120	-0-		-0-	-0-	105	1	4584	2	Y	383	379	0	6	1	7
								10	4	421	9							
04	7230	X	5570	-0-		-1660	-0-	146	1	5244	2	Y	155	153	0	5	1	4
								9	4	171	9							
05	7719	X	7371	-0-		-348	-0-	157	1	6733	2	Y	429	415	0	9	1	9
								9	4	472	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	3550	-0-		-2247	-0-	58	1	3358	2	Y	118	113	0	3	1	2
								4	4	130	9							
01	6254	X	6254	-0-		-0-	-0-	112	1	5877	2	Y	220	213	0	5	1	4
								23	4	242	9							
02	11884	X	11884	-0-		-0-	-0-	220	1	11134	2	Y	456	433	0	17	1	10
								28	4	502	9							
03	7059	X	7059	-0-		-0-	-0-	151	1	6575	2	Y	294	291	0	8	1	5
								10	4	323	9							
04	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	188	1	6761	2	Y	511	496	0	7	1	13
								16	4	562	9							
05	13144	X	4381	-0-		-8763	-0-	91	1	3857	2	Y	388	387	0	5	1	9
								6	4	427	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
02	4396	X	4044	-0-	-352	-0-	69	1	3513	2	Y	409	394	0	5	1	10
							12	4	450	9							
03	4867	X	3515	-0-	-1352	-0-	66	1	2886	2	Y	503	500	0	4	1	9
							10	4	553	9							
04	4710	X	2915	-0-	-1795	-0-	72	1	2587	2	Y	227	228	0	2	1	6
							6	4	250	9							
05	4464	X	3581	-0-	-883	-0-	68	1	2908	2	Y	543	533	0	4	1	12
							8	4	597	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
01	6510	X	5817	-0-	-693	-0-	79	1	4135	2	Y	1433	1399	0	4	1	30
							27	4	1576	9							
02	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	64	1	3251	2	Y	1051	1050	0	5	1	26
							17	4	1156	9							
03	5115	X	2835	-0-	-2280	-0-	59	1	2552	2	Y	199	218	0	3	1	4
							5	4	219	9							
04	5640	X	1228	-0-	-4412	-0-	12	1	437	2	Y	700	685	0			19
							9	4	770	9							
05	5828	X	1827	-0-	-4001	-0-	24	1	1007	2	Y	715	717	0	1	1	16
							9	4	787	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	17	1	867	2	Y	193	186	0	2	1	5
							4	4	212	9							
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	232	1	10095	2	Y	2004	1960	0	12	1	37
							37	4	2204	9							
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	164	1	5883	2	Y	1494	1485	0	6	1	40
							26	4	1643	9							
*05	3100	N	5488	-0-	2388	2388	94	1	4017	2	Y	1236	1243	0	5	1	28
							17	4	1360	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
01	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	-0-					-0-
03	7161	X	3163	-0-	-3998	-0-	64	1	2788	2	Y	276	267	0	4	1	5
							7	4	304	9							
04	6930	X	3682	-0-	-3248	-0-	94	1	3383	2	Y	180	177	0	3	1	5
							7	4	198	9							
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	70	1	2998	2	Y	245	241	0	4	1	5
							5	4	270	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	7408	-0-	-807	-0-	526	1	6396	2	Y	410	402	0	6	1	20
							35	4	451	9							
01	8215	X	6831	-0-	-1384	-0-	501	1	5846	2	Y	407	395	0	5	1	27
							36	4	448	9							
02	10248	X	5819	-0-	-4429	-0-	583	1	4675	2	Y	496	473	0	8	1	42
							15	4	546	9							
03	11346	X	4516	-0-	-6830	-0-	520	1	3691	2	Y	247	268	0	5	1	16
							33	4	272	9							
04	7020	X	5363	-0-	-1657	-0-	581	1	4286	2	Y	429	407	0	4	1	34
							24	4	472	9							
05	7254	X	4878	-0-	-2376	-0-	777	1	3793	2	Y	249	246	0	5	1	32
							34	4	274	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	797	1	9696	2	Y	496	476	0	9	1	23
							53	4	546	9							
01	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	1119	1	13060	2	Y	490	470	0	12	1	31
							81	4	539	9							
02	10248	X	6709	-0-	-3539	-0-	686	1	5504	2	Y	455	439	0	9	1	38
							18	4	501	9							
03	11346	X	5468	-0-	-5878	-0-	610	1	4336	2	Y	439	443	0	5	1	29
							39	4	483	9							
04	14310	X	5980	-0-	-8330	-0-	639	1	4707	2	Y	553	533	0	5	1	44
							26	4	608	9							
05	14787	X	6583	-0-	-8204	-0-	1006	1	4915	2	Y	562	526	0	6	1	74
							44	4	618	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18197	X	5825	-0-	-12372	-0-	436	1	5305	2	Y	50	48	0	5	1	1
							29	4	55	9							
01	18197	X	9871	-0-	-8326	-0-	770	1	8976	2	Y	64	55	0	8	1	2
							55	4	70	9							
02	16436	X	5579	-0-	-10857	-0-	612	1	4910	2	Y	37	30	0	8	1	1
							16	4	41	9							
03	11873	X	5165	-0-	-6708	-0-	627	1	4448	2	Y	46	39	0	6	1	2
							39	4	51	9							
04	9540	X	8190	-0-	-1350	-0-	962	1	7087	2	Y	93	83	0	7	1	5
							39	4	102	9							
05	9858	X	7142	-0-	-2716	-0-	1155	1	5641	2	Y	269	232	0	8	1	34
							50	4	296	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	1122	-0-	-3187	-0-	25	1	1077	2	Y	17	16	0	1	1	-0-
							1	4	19	9							
04	T. A.		96	-0-	96	96	3	1	89	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	96					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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-						Y	-0-					-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-						Y	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-						Y	-0-					-0-
03	7626	X	3179	-0-	-4447	-0-		71	1	3073	2	Y	29	25	0	4	1	-0-
								3	4	32	9							
04	T. A.		2385	-0-	2385	2385		61	1	2190	2	Y	118	113	0	2	1	3
								4	4	130	9							
05	T. A.		3728	-0-	3728	6113		76	1	3224	2	Y	384	374	0	4	1	9
								6	4	422	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6733	-0-	-149	-0-		114	1	6558	2	Y	49	43	0	6	1	-0-
								7	4	54	9							
01	9393	X	6966	-0-	-2427	-0-		125	1	6545	2	Y	246	235	0	6	1	5
								25	4	271	9							
02	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-		237	1	11971	2	Y	382	360	0	19	1	8
								29	4	420	9							
03	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-		246	1	10708	2	Y	436	424	0	13	1	7
								16	4	480	9							
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-		271	1	9747	2	Y	385	374	0	9	1	9
								19	4	424	9							
05	14012	X	8200	-0-	-5812	-0-		176	1	7564	2	Y	409	399	0	10	1	9
								10	4	450	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5638	-0-	-1585	-0-		418	1	5085	2	Y	97	104	0	5	1	4
								28	4	107	9							
01	7223	X	5026	-0-	-2197	-0-		392	1	4570	2	Y	33	32	0	4	1	1
								28	4	36	9							
02	6048	X	5440	-0-	-608	-0-		588	1	4716	2	Y	110	96	0	7	1	8
								15	4	121	9							
03	5642	X	4645	-0-	-997	-0-		562	1	3992	2	Y	50	51	0	5	1	2
								36	4	55	9							
04	5460	X	4814	-0-	-646	-0-		560	1	4129	2	Y	93	85	0	4	1	6
								23	4	102	9							
05	6014	X	5499	-0-	-515	-0-		887	1	4331	2	Y	220	192	0	6	1	28
								39	4	242	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11129	X	5412	-0-	-5717	-0-		376	1	4574	2	Y	397	384	0	4	1	19
								25	4	437	9							
01	11129	X	10646	-0-	-483	-0-		812	1	9470	2	Y	278	272	0	8	1	17
								58	4	306	9							
02	10052	X	7915	-0-	-2137	-0-		863	1	6923	2	Y	97	98	0	11	1	5
								22	4	107	9							
03	9393	X	4258	-0-	-5135	-0-		514	1	3654	2	Y	52	50	0	5	1	2
								33	4	57	9							
04	10290	X	3251	-0-	-7039	-0-		380	1	2802	2	Y	48	44	0	3	1	3
								16	4	53	9							
05	10633	X	3924	-0-	-6709	-0-		639	1	3121	2	Y	124	108	0	4	1	15
								28	4	136	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5063	-0-	-207	-0-	376	1	4577	2	Y	77	71	0	4	1	3
							25	4	85	9							
01	8680	X	8007	-0-	-673	-0-	618	1	7212	2	Y	121	111	0	6	1	7
							44	4	133	9							
02	7840	X	6486	-0-	-1354	-0-	710	1	5694	2	Y	58	53	0	9	1	3
							18	4	64	9							
03	8680	X	3961	-0-	-4719	-0-	476	1	3381	2	Y	67	62	0	4	1	4
							30	4	74	9							
04	7740	X	2461	-0-	-5279	-0-	283	1	2089	2	Y	70	67	0	2	1	5
							12	4	77	9							
05	7998	X	3272	-0-	-4726	-0-	531	1	2591	2	Y	115	102	0	4	1	14
							23	4	127	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	91	1	5223	2	Y	485	479	0	5	1	9
							8	4	534	9							
01	5487	X	3746	-0-	-1741	-0-	65	1	3386	2	Y	255	256	0	3	1	5
							14	4	281	9							
02	4956	X	4838	-0-	-118	-0-	89	1	4513	2	Y	204	197	0	7	1	5
							12	4	224	9							
03	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	95	1	4146	2	Y	134	132	0	5	1	2
							6	4	147	9							
04	5670	X	2679	-0-	-2991	-0-	66	1	2364	2	Y	221	215	0	2	1	6
							6	4	243	9							
05	5859	X	4899	-0-	-960	-0-	109	1	4631	2	Y	141	138	0	6	1	3
							4	4	155	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
12	11005	X	5851	-0-	-5154	-0-	1176	1	4182	2	Y	441	436	0	5	1	8
							8	4	485	9							
01	10168	X	8422	-0-	-1746	-0-	1691	1	6219	2	Y	437	429	0	7	1	9
							31	4	481	9							
02	7392	X	4245	-0-	-3147	-0-	893	1	3109	2	Y	212	210	0	6	1	5
							10	4	233	9							
03	7099	X	3373	-0-	-3726	-0-	879	1	2432	2	Y	53	53	0	4	1	1
							4	4	58	9							
04	8160	X	2515	-0-	-5645	-0-	567	1	1910	2	Y	31	29	0	2	1	1
							4	4	34	9							
05	8432	X	6056	-0-	-2376	-0-	1477	1	4157	2	Y	376	362	0	7	1	8
							8	4	414	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4181	-0-	-562	-0-	67	1	3881	2	Y	206	204	0	3	1	4
							6	4	227	9							
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	84	1	4423	2	Y	230	225	0	4	1	5
							18	4	253	9							
02	4368	X	3655	-0-	-713	-0-	65	1	3281	2	Y	273	267	0	5	1	6
							9	4	300	9							
03	4836	X	3456	-0-	-1380	-0-	70	1	3064	2	Y	286	284	0	3	1	5
							7	4	315	9							
04	4680	X	3373	-0-	-1307	-0-	87	1	3115	2	Y	150	148	0	3	1	4
							6	4	165	9							
05	4774	X	4038	-0-	-736	-0-	88	1	3751	2	Y	177	172	0	5	1	4
							4	4	195	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	3330	-0-	-2374	-0-	54	1	3119	2	Y	139	139	0	3	1	3
							4	4	153	9							
01	4929	X	4561	-0-	-368	-0-	80	1	4202	2	Y	238	233	0	3	1	5
							17	4	262	9							
02	5152	X	3392	-0-	-1760	-0-	62	1	3146	2	Y	160	156	0	5	1	4
							8	4	176	9							
03	5704	X	4472	-0-	-1232	-0-	95	1	4143	2	Y	206	201	0	5	1	4
							7	4	227	9							
04	4800	X	3912	-0-	-888	-0-	102	1	3656	2	Y	134	132	0	3	1	3
							7	4	147	9							
05	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	97	1	4163	2	Y	191	185	0	5	1	4
							5	4	210	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	2089	1	7425	2	Y	510	502	0	8	1	9
							12	4	561	9							
01	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	1256	1	4617	2	Y	584	576	0	5	1	12
							25	4	642	9							
02	6440	X	4591	-0-	-1849	-0-	916	1	3190	2	Y	430	426	0	6	1	10
							12	4	473	9							
03	7130	X	5958	-0-	-1172	-0-	1424	1	3941	2	Y	528	522	0	6	1	10
							12	4	581	9							
04	9750	X	4286	-0-	-5464	-0-	886	1	2983	2	Y	371	367	0	4	1	10
							9	4	408	9							
05	10075	X	6289	-0-	-3786	-0-	1510	1	4248	2	Y	475	467	0	8	1	10
							8	4	523	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	1858	1	6605	2	Y	590	580	0	8	1	11
							11	4	649	9							
01	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	2334	1	8582	2	Y	589	578	0	10	1	12
							42	4	648	9							
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	2589	1	9016	2	Y	538	520	0	18	1	12
							28	4	592	9							
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1221	1	3378	2	Y	256	258	0	5	1	5
							7	4	282	9							
04	11220	X	2856	-0-	-8364	-0-	612	1	2060	2	Y	163	162	0	2	1	4
							5	4	179	9							
05	13485	X	5717	-0-	-7768	-0-	1387	1	3901	2	Y	384	373	0	7	1	8
							7	4	422	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	4404	-0-	-4090	-0-	930	1	3307	2	Y	147	148	0	4	1	3
							5	4	162	9							
01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	2283	1	8391	2	Y	400	386	0	9	1	8
							39	4	440	9							
02	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	3190	1	11110	2	Y	586	559	0	22	1	13
							34	4	645	9							
03	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	4347	1	12030	2	Y	710	692	0	19	1	12
							24	4	781	9							
04	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	4077	1	13729	2	Y	775	751	0	17	1	19
							33	4	853	9							
05	16585	X	7600	-0-	-8985	-0-	1849	1	5203	2	Y	489	488	0	9	1	11
							10	4	538	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21979	X	14068	-0-	-7911	-0-	2888	1	10268	2	Y	813	800	0	12	1	15
							18	4	894	9							
01	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	3283	1	12071	2	Y	1411	1384	0	13	1	29
							65	4	1552	9							
02	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	2846	1	9913	2	Y	1362	1339	0	20	1	32
							38	4	1498	9							
03	14074	X	13001	-0-	-1073	-0-	3097	1	8571	2	Y	1187	1183	0	14	1	22
							27	4	1306	9							
04	16410	X	13554	-0-	-2856	-0-	2821	1	9499	2	Y	1095	1076	0	12	1	29
							29	4	1205	9							
05	16957	X	12463	-0-	-4494	-0-	3065	1	8625	2	Y	689	688	0	15	1	15
							15	4	758	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	8890	-0-	-3293	-0-	1805	1	6415	2	Y	599	593	0	7	1	11
							11	4	659	9							
01	12183	X	9196	-0-	-2987	-0-	1790	1	6584	2	Y	715	704	0	7	1	15
							35	4	787	9							
02	11004	X	8166	-0-	-2838	-0-	1644	1	5724	2	Y	706	693	0	11	1	17
							21	4	777	9							
03	12183	X	8841	-0-	-3342	-0-	2133	1	5902	2	Y	718	713	0	9	1	13
							16	4	790	9							
04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1990	1	6702	2	Y	756	741	0	8	1	20
							21	4	832	9							
*05	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	2309	1	6498	2	Y	687	681	0	11	1	15
							13	4	756	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	2651	1	9425	2	Y	1234	1218	0	10	1	24
							19	4	1357	9							
01	11439	X	7580	-0-	-3859	-0-	1454	1	5345	2	Y	684	688	0	6	1	14
							29	4	752	9							
02	10052	X	7378	-0-	-2674	-0-	1532	1	5335	2	Y	448	441	0	11	1	10
							18	4	493	9							
03	11439	X	3759	-0-	-7680	-0-	810	1	2241	2	Y	634	628	0	4	1	12
							11	4	697	9							
04	13020	X	3603	-0-	-9417	-0-	685	1	2306	2	Y	547	541	0	3	1	15
							10	4	602	9							
05	13454	X	3718	-0-	-9736	-0-	767	1	2158	2	Y	712	707	0	4	1	16
							10	4	783	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	12171	-0-	-2647	-0-	2486	1	8838	2	Y	756	744	0	10	1	14
							15	4	832	9							
01	14818	X	8913	-0-	-5905	-0-	1768	1	6500	2	Y	556	552	0	7	1	11
							33	4	612	9							
02	13384	X	12215	-0-	-1169	-0-	2546	1	8869	2	Y	700	678	0	17	1	16
							30	4	770	9							
03	12586	X	11787	-0-	-799	-0-	2935	1	8123	2	Y	645	637	0	13	1	11
							19	4	710	9							
04	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	3399	1	11447	2	Y	502	487	0	14	1	12
							26	4	552	9							
05	13268	X	12289	-0-	-979	-0-	3078	1	8659	2	Y	491	478	0	15	1	10
							12	4	540	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5954	-0-	-1362	-0-	1215	1	4318	2	Y	376	370	0	5	1	7
							7	4	414	9							
01	7316	X	6723	-0-	-593	-0-	1322	1	4862	2	Y	466	459	0	5	1	9
							26	4	513	9							
02	6608	X	6305	-0-	-303	-0-	1308	1	4553	2	Y	390	381	0	9	1	9
							15	4	429	9							
03	7285	X	3654	-0-	-3631	-0-	815	1	2254	2	Y	524	519	0	4	1	10
							9	4	576	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1439	1	4844	2	Y	469	461	0	6	1	12
							14	4	516	9							
05	6851	X	6093	-0-	-758	-0-	1488	1	4188	2	Y	372	369	0	7	1	8
							8	4	409	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	1331	1	4732	2	Y	281	271	0	5	1	5
							8	4	309	9							
01	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	2560	1	9413	2	Y	800	778	0	11	1	16
							48	4	880	9							
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1433	1	4990	2	Y	644	635	0	10	1	15
							19	4	708	9							
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1741	1	4818	2	Y	614	611	0	7	1	11
							14	4	675	9							
04	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	3082	1	10377	2	Y	479	465	0	13	1	12
							23	4	527	9							
*05	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	3459	1	9731	2	Y	459	445	0	17	1	9
							12	4	505	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	2015	-0-	-9517	-0-	334	1	1189	2	Y	444	444	0	1	1	9
							4	4	488	9							
01	9176	X	2914	-0-	-6262	-0-	534	1	1962	2	Y	370	369	0	2	1	8
							11	4	407	9							
02	8344	X	5851	-0-	-2493	-0-	1173	1	4084	2	Y	526	514	0	8	1	12
							15	4	579	9							
03	9238	X	8679	-0-	-559	-0-	2072	1	5732	2	Y	780	769	0	9	1	14
							17	4	858	9							
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1607	1	5412	2	Y	726	714	0	7	1	19
							18	4	799	9							
05	4185	X	3040	-0-	-1145	-0-	694	1	1954	2	Y	351	358	0	4	1	8
							6	4	386	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6305	-0-	-701	-0-	1232	1	4378	2	Y	624	613	0	5	1	12
							9	4	686	9							
01	7006	X	2745	-0-	-4261	-0-	473	1	1739	2	Y	474	474	0	2	1	10
							12	4	521	9							
02	6328	X	1945	-0-	-4383	-0-	343	1	1194	2	Y	365	364	0	2	1	9
							6	4	402	9							
03	6293	X	3028	-0-	-3265	-0-	680	1	1881	2	Y	417	415	0	3	1	8
							8	4	459	9							
04	5640	X	2364	-0-	-3276	-0-	460	1	1550	2	Y	315	313	0	2	1	8
							7	4	347	9							
05	5828	X	1444	-0-	-4384	-0-	308	1	868	2	Y	240	242	0	1	1	5
							4	4	264	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	3234	-0-	-2935	-0-	107	1	2888	2	Y	212	211	0	3	1	14
							6	4	233	9							
01	7130	X	4619	-0-	-2511	-0-	243	1	4132	2	Y	198	194	0	3	1	15
							26	4	218	9							
02	6440	X	3784	-0-	-2656	-0-	296	1	3321	2	Y	146	148	0	5	1	8
							6	4	161	9							
03	7130	X	4116	-0-	-3014	-0-	263	1	3553	2	Y	271	256	0	4	1	19
							2	4	298	9							
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	338	1	4810	2	Y	307	303	0	5	1	18
							10	4	338	9							
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	252	1	3165	2	Y	204	203	0	4	1	15
							5	4	224	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	6104	-0-	-7133	-0-	203	1	5504	2	Y	350	347	0	5	1	23
							12	4	385	9							
01	13237	X	6910	-0-	-6327	-0-	357	1	6095	2	Y	381	369	0	6	1	29
							39	4	419	9							
02	11200	X	7131	-0-	-4069	-0-	547	1	6143	2	Y	391	388	0	10	1	22
							11	4	430	9							
03	10323	X	7335	-0-	-2988	-0-	464	1	6264	2	Y	548	524	0	7	1	39
							4	4	603	9							
04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	500	1	7117	2	Y	396	405	0	7	1	23
							14	4	436	9							
05	7905	X	4750	-0-	-3155	-0-	327	1	4116	2	Y	273	270	0	5	1	21
							7	4	300	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	268	1	7231	2	Y	947	879	0	6	1	65
							15	4	1042	9							
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	419	1	7143	2	Y	746	746	0	6	1	59
							45	4	821	9							
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	383	1	4301	2	Y	235	274	0	7	1	13
							8	4	259	9							
03	8556	X	5182	-0-	-3374	-0-	343	1	4637	2	Y	181	176	0	6	1	12
							3	4	199	9							
04	8280	X	7226	-0-	-1054	-0-	454	1	6466	2	Y	266	257	0	6	1	15
							13	4	293	9							
05	8556	X	5375	-0-	-3181	-0-	373	1	4698	2	Y	269	258	0	6	1	20
							8	4	296	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	5691	-0-		-5128	-0-	183	1	4961	2	Y	487	460	0	4	1	33
								11	4	536	9							
01	10819	X	4705	-0-		-6114	-0-	236	1	4023	2	Y	383	383	0	3	1	30
								25	4	421	9							
02	9772	X	2589	-0-		-7183	-0-	197	1	2217	2	Y	155	173	0	3	1	9
								4	4	171	9							
03	5704	X	2914	-0-		-2790	-0-	187	1	2528	2	Y	179	172	0	3	1	13
								2	4	197	9							
04	5520	X	2008	-0-		-3512	-0-	125	1	1777	2	Y	94	100	0	2	1	5
								3	4	103	9							
05	5704	X	2732	-0-		-2972	-0-	194	1	2445	2	Y	82	78	0	3	1	6
								3	4	90	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3822	-0-		-1107	-0-	125	1	3387	2	Y	275	275	0	3	1	19
								7	4	303	9							
01	6355	X	4501	-0-		-1854	-0-	232	1	3962	2	Y	256	251	0	4	1	20
								25	4	282	9							
02	7462	X	7462	-0-		-0-	-0-	582	1	6541	2	Y	297	291	0	10	1	16
								12	4	327	9							
03	8559	X	8559	-0-		-0-	-0-	563	1	7608	2	Y	348	331	0	9	1	24
								5	4	383	9							
04	4860	X	4526	-0-		-334	-0-	276	1	3932	2	Y	282	285	0	4	1	17
								8	4	310	9							
05	8277	X	4447	-0-		-3830	-0-	311	1	3904	2	Y	206	203	0	5	1	15
								5	4	227	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	7588	-0-		-2363	-0-	263	1	7106	2	Y	185	168	0	6	1	11
								15	4	204	9							
01	13492	X	13492	-0-		-0-	-0-	718	1	12253	2	Y	403	374	0	11	1	29
								78	4	443	9							
02	12232	X	12232	-0-		-0-	-0-	961	1	10793	2	Y	416	406	0	17	1	22
								20	4	458	9							
03	9176	X	8997	-0-		-179	-0-	590	1	7965	2	Y	397	383	0	9	1	27
								5	4	437	9							
04	13050	X	6526	-0-		-6524	-0-	407	1	5803	2	Y	276	281	0	6	1	16
								12	4	304	9							
05	13547	X	5367	-0-		-8180	-0-	380	1	4786	2	Y	177	173	0	7	1	13
								6	4	195	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4635	-0-		-2433	-0-	153	1	4145	2	Y	298	304	0	4	1	20
								9	4	328	9							
01	7750	X	4438	-0-		-3312	-0-	223	1	3802	2	Y	354	343	0	3	1	28
								24	4	389	9							
02	7000	X	5276	-0-		-1724	-0-	402	1	4515	2	Y	319	322	0	7	1	18
								8	4	351	9							
03	8658	X	8658	-0-		-0-	-0-	558	1	7548	2	Y	497	471	0	9	1	35
								5	4	547	9							
04	6300	X	2731	-0-		-3569	-0-	157	1	2239	2	Y	300	315	0	2	1	18
								5	4	330	9							
05	5828	X	3255	-0-		-2573	-0-	229	1	2881	2	Y	128	133	0	4	1	9
								4	4	141	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	2938	-0-		-4874	-0-	92	1	2487	2	Y	322	324	0	2	1	22
								5	4	354	9							
01	7812	X	4167	-0-		-3645	-0-	216	1	3673	2	Y	232	233	0	3	1	18
								23	4	255	9							
02	7056	X	4997	-0-		-2059	-0-	385	1	4329	2	Y	250	247	0	7	1	14
								8	4	275	9							
03	6541	X	4368	-0-		-2173	-0-	279	1	3759	2	Y	298	286	0	5	1	21
								2	4	328	9							
04	6270	X	3836	-0-		-2434	-0-	238	1	3396	2	Y	177	185	0	3	1	10
								7	4	195	9							
05	5518	X	3766	-0-		-1752	-0-	263	1	3305	2	Y	175	168	0	4	1	13
								5	4	193	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	793	-0-		-4322	-0-	27	1	730	2	Y	31	31	0	1	1	2
								2	4	34	9							
01	5115	X	959	-0-		-4156	-0-	51	1	876	2	Y	24	23	0	1	1	2
								6	4	26	9							
02	4620	X	879	-0-		-3741	-0-	66	1	740	2	Y	65	62	0	1	1	4
								1	4	72	9							
03	3069	X	1624	-0-		-1445	-0-	104	1	1408	2	Y	101	97	0	1	1	7
								1	4	111	9							
04	7231	X	7231	-0-		-0-	-0-	448	1	6376	2	Y	358	338	0	6	1	21
								13	4	394	9							
*05	2768	X	2768	-0-		-0-	-0-	188	1	2369	2	Y	187	191	0	3	1	14
								5	4	206	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2710	-0-		-173	-0-	89	1	2395	2	Y	201	199	0	2	1	14
								5	4	221	9							
01	2883	X	2375	-0-		-508	-0-	123	1	2087	2	Y	138	139	0	2	1	11
								13	4	152	9							
02	3936	X	3936	-0-		-0-	-0-	300	1	3369	2	Y	237	230	0	5	1	13
								6	4	261	9							
03	3585	X	3585	-0-		-0-	-0-	232	1	3130	2	Y	201	196	0	4	1	14
								2	4	221	9							
04	3755	X	3755	-0-		-0-	-0-	235	1	3350	2	Y	148	151	0	3	1	8
								7	4	163	9							
05	4371	X	1458	-0-		-2913	-0-	103	1	1295	2	Y	53	55	0	2	1	4
								2	4	58	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5642	X	4182	-0-		-1460	-0-	142	1	3838	2	Y	176	179	0	3	1	11
								8	4	194	9							
01	5642	X	4388	-0-		-1254	-0-	229	1	3902	2	Y	211	202	0	4	1	16
								25	4	232	9							
02	4732	X	4229	-0-		-503	-0-	327	1	3679	2	Y	196	195	0	6	1	11
								7	4	216	9							
03	4743	X	4346	-0-		-397	-0-	284	1	3826	2	Y	213	205	0	4	1	15
								2	4	234	9							
04	4350	X	4251	-0-		-99	-0-	262	1	3726	2	Y	233	230	0	4	1	14
								7	4	256	9							
05	4681	X	4213	-0-		-468	-0-	295	1	3712	2	Y	183	178	0	5	1	14
								5	4	201	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	135	1	3659	2	Y	196	195	0	3	1	13
							8	4	216	9							
01	4464	X	3770	-0-	-694	-0-	197	1	3366	2	Y	168	165	0	3	1	13
							22	4	185	9							
02	4032	X	3861	-0-	-171	-0-	301	1	3382	2	Y	156	155	0	6	1	8
							6	4	172	9							
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	310	1	4192	2	Y	189	179	0	5	1	13
							3	4	208	9							
04	3900	X	2401	-0-	-1499	-0-	151	1	2152	2	Y	85	91	0	2	1	5
							4	4	94	9							
05	4123	X	1760	-0-	-2363	-0-	124	1	1561	2	Y	66	64	0	2	1	5
							2	4	73	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	256	1	6943	2	Y	353	356	0	6	1	23
							15	4	388	9							
01	8525	X	3295	-0-	-5230	-0-	164	1	2802	2	Y	283	282	0	2	1	22
							18	4	311	9							
02	7700	X	3449	-0-	-4251	-0-	257	1	2886	2	Y	274	275	0	5	1	16
							5	4	301	9							
03	8525	X	3468	-0-	-5057	-0-	226	1	3058	2	Y	165	166	0	4	1	11
							2	4	182	9							
04	7980	X	3533	-0-	-4447	-0-	216	1	3081	2	Y	208	204	0	3	1	12
							7	4	229	9							
05	7595	X	2736	-0-	-4859	-0-	192	1	2418	2	Y	112	113	0	3	1	8
							3	4	123	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	2348	-0-	-1589	-0-	79	1	2134	2	Y	119	119	0	2	1	8
							4	4	131	9							
01	3937	X	427	-0-	-3510	-0-	18	1	299	2	Y	99	99	0			8
							1	4	109	9							
02	3360	X	2034	-0-	-1326	-0-	153	1	1717	2	Y	146	143	0	3	1	8
							3	4	161	9							
03	3658	X	2902	-0-	-756	-0-	186	1	2512	2	Y	184	176	0	3	1	13
							2	4	202	9							
04	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	130	1	1846	2	Y	91	97	0	2	1	5
							3	4	100	9							
05	2356	X	2264	-0-	-92	-0-	162	1	2039	2	Y	55	53	0	3	1	4
							2	4	61	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5876	-0-	-820	-0-	188	1	5095	2	Y	529	506	0	5	1	36
							11	4	582	9							
01	5487	X	4490	-0-	-997	-0-	229	1	3904	2	Y	302	312	0	3	1	23
							25	4	332	9							
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	371	1	4173	2	Y	274	276	0	6	1	15
							8	4	301	9							
03	5890	X	4904	-0-	-986	-0-	319	1	4309	2	Y	248	241	0	5	1	17
							3	4	273	9							
04	5700	X	3652	-0-	-2048	-0-	223	1	3182	2	Y	218	219	0	3	1	13
							7	4	240	9							
05	5890	X	2589	-0-	-3301	-0-	181	1	2276	2	Y	117	118	0	3	1	9
							3	4	129	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3626	-0-		-1179	-0-	119	1	3225	2	Y	250	262	0	3	1	17
								7	4	275	9							
01	6041	X	6041	-0-		-0-	-0-	307	1	5233	2	Y	425	404	0	5	1	33
								33	4	468	9							
02	10280	X	10280	-0-		-0-	-0-	807	1	9070	2	Y	351	351	0	14	1	19
								17	4	386	9							
03	5456	X	5100	-0-		-356	-0-	324	1	4380	2	Y	357	346	0	5	1	25
								3	4	393	9							
04	5850	X	4621	-0-		-1229	-0-	277	1	3953	2	Y	347	347	0	4	1	21
								9	4	382	9							
05	11377	X	4412	-0-		-6965	-0-	299	1	3752	2	Y	321	312	0	5	1	25
								8	4	353	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	3966	-0-		-3071	-0-	133	1	3598	2	Y	206	219	0	3	1	14
								8	4	227	9							
01	7285	X	5163	-0-		-2122	-0-	271	1	4620	2	Y	221	214	0	4	1	17
								29	4	243	9							
02	6916	X	5109	-0-		-1807	-0-	394	1	4423	2	Y	258	254	0	7	1	14
								8	4	284	9							
03	7657	X	3895	-0-		-3762	-0-	246	1	3321	2	Y	296	285	0	4	1	21
								2	4	326	9							
04	7410	X	5240	-0-		-2170	-0-	319	1	4551	2	Y	327	324	0	5	1	19
								10	4	360	9							
*05	10057	X	10057	-0-		-0-	-0-	704	1	8855	2	Y	442	416	0	12	1	33
								12	4	486	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9495	X	9495	-0-		-0-	-0-	622	1	8471	2	Y	358	329	0	8	1	47
								8	4	394	9							
01	9268	X	9268	-0-		-0-	-0-	757	1	8023	2	Y	425	425	0	7	1	40
								20	4	468	9							
02	8988	X	8049	-0-		-939	-0-	742	1	6861	2	Y	391	389	0	11	1	31
								16	4	430	9							
03	9951	X	7989	-0-		-1962	-0-	838	1	6735	2	Y	373	359	0	8	1	37
								6	4	410	9							
04	10320	X	8494	-0-		-1826	-0-	1019	1	7111	2	Y	302	306	0	7	1	26
								32	4	332	9							
05	9486	X	7181	-0-		-2305	-0-	903	1	6090	2	Y	118	128	0	8	1	8
								58	4	130	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	3560	-0-		-1183	-0-	118	1	3184	2	Y	229	217	0	3	1	15
								6	4	252	9							
01	4743	X	4018	-0-		-725	-0-	207	1	3518	2	Y	246	239	0	3	1	19
								22	4	271	9							
02	4284	X	3682	-0-		-602	-0-	275	1	3093	2	Y	280	278	0	5	1	16
								6	4	308	9							
03	3565	X	1416	-0-		-2149	-0-	91	1	1223	2	Y	93	100	0	2	1	7
								102	9									
04	3900	X	2438	-0-		-1462	-0-	151	1	2151	2	Y	119	117	0	2	1	7
								5	4	131	9							
05	4092	X	2992	-0-		-1100	-0-	204	1	2566	2	Y	197	186	0	3	1	15
								5	4	217	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	319	1	8620	2	Y	484	471	0	8	1	32
							18	4	532	9							
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	289	1	4929	2	Y	362	362	0	4	1	28
							31	4	398	9							
02	4648	X	4615	-0-	-33	-0-	344	1	3866	2	Y	362	363	0	6	1	21
							7	4	398	9							
03	7006	X	3144	-0-	-3862	-0-	202	1	2736	2	Y	185	190	0	3	1	13
							2	4	204	9							
04	9180	X	4394	-0-	-4786	-0-	268	1	3822	2	Y	269	262	0	4	1	16
							8	4	296	9							
05	9486	X	6837	-0-	-2649	-0-	459	1	5775	2	Y	535	502	0	8	1	41
							14	4	589	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	123	1	3335	2	Y	252	269	0	3	1	17
							7	4	277	9							
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	245	1	4182	2	Y	285	276	0	4	1	22
							27	4	314	9							
02	5180	X	2531	-0-	-2649	-0-	193	1	2163	2	Y	155	165	0	3	1	9
							4	4	171	9							
03	5735	X	5305	-0-	-430	-0-	349	1	4714	2	Y	217	205	0	6	1	15
							3	4	239	9							
04	5550	X	3124	-0-	-2426	-0-	190	1	2710	2	Y	198	199	0	2	1	12
							6	4	218	9							
05	4774	X	3296	-0-	-1478	-0-	230	1	2891	2	Y	155	151	0	4	1	12
							4	4	171	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	332	1	8984	2	Y	895	829	0	8	1	61
							19	4	985	9							
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	289	1	4941	2	Y	370	397	0	5	1	29
							32	4	407	9							
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	381	1	4281	2	Y	302	307	0	7	1	17
							8	4	332	9							
03	8959	X	4219	-0-	-4740	-0-	271	1	3660	2	Y	260	255	0	4	1	18
							2	4	286	9							
04	9990	X	3542	-0-	-6448	-0-	218	1	3108	2	Y	190	194	0	3	1	11
							7	4	209	9							
05	10323	X	3071	-0-	-7252	-0-	207	1	2606	2	Y	229	219	0	3	1	18
							6	4	252	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	3332	-0-	-4077	-0-	111	1	2994	2	Y	201	195	0	3	1	13
							6	4	221	9							
01	6417	X	3783	-0-	-2634	-0-	197	1	3368	2	Y	178	175	0	3	1	13
							22	4	196	9							
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	350	1	3933	2	Y	318	307	0	6	1	18
							7	4	350	9							
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	286	1	3857	2	Y	266	260	0	5	1	19
							2	4	293	9							
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	328	1	4665	2	Y	245	245	0	5	1	14
							9	4	270	9							
05	5146	X	2592	-0-	-2554	-0-	188	1	2367	2	Y	33	42	0	3	1	2
							1	4	36	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	3536	-0-		-1889	-0-	118	1	3182	2	Y	209	206	0	3	1	14
								6	4	230	9							
01	5425	X	4636	-0-		-789	-0-	238	1	4064	2	Y	280	268	0	4	1	22
								26	4	308	9							
02	4900	X	3395	-0-		-1505	-0-	257	1	2883	2	Y	227	231	0	5	1	13
								5	4	250	9							
03	5425	X	3280	-0-		-2145	-0-	210	1	2830	2	Y	217	211	0	4	1	15
								1	4	239	9							
04	5280	X	2303	-0-		-2977	-0-	146	1	2076	2	Y	70	79	0	2	1	4
								4	4	77	9							
05	4650	X	1933	-0-		-2717	-0-	140	1	1766	2	Y	24	25	0	2	1	1
								1	4	26	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2778	-0-		-384	-0-	92	1	2477	2	Y	185	174	0	2	1	12
								5	4	204	9							
01	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	186	1	3172	2	Y	320	304	0	3	1	25
								20	4	352	9							
02	3570	X	3570	-0-		-0-	-0-	261	1	2929	2	Y	341	341	0	5	1	20
								5	4	375	9							
03	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	210	1	2836	2	Y	200	203	0	3	1	14
								2	4	220	9							
04	3600	X	3233	-0-		-367	-0-	199	1	2833	2	Y	177	178	0	3	1	10
								6	4	195	9							
05	3968	X	3523	-0-		-445	-0-	249	1	3138	2	Y	120	117	0	4	1	9
								4	4	132	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	14111	-0-		-6318	-0-	893	1	12161	2	N	950	879	0	11	1	131
								12	4	1045	9							
01	20429	X	14663	-0-		-5766	-0-	1169	1	12379	2	N	985	1009	0	11	1	96
								31	4	1084	9							
02	18228	X	10916	-0-		-7312	-0-	993	1	9187	2	N	649	678	0	14	1	53
								22	4	714	9							
03	16988	X	10620	-0-		-6368	-0-	1104	1	8879	2	N	571	557	0	10	1	57
								9	4	628	9							
04	15000	X	10734	-0-		-4266	-0-	1263	1	8808	2	N	566	563	0	9	1	51
								40	4	623	9							
05	14663	X	9675	-0-		-4988	-0-	1189	1	8023	2	N	350	364	0	11	1	26
								78	4	385	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	3167	-0-		-4087	-0-	214	1	2912	2	N	35	33	0	2	1	3
								2	4	39	9							
01	5817	X	5817	-0-		-0-	-0-	458	1	4843	2	N	458	412	0	4	1	45
								12	4	504	9							
02	8440	X	8440	-0-		-0-	-0-	777	1	7176	2	N	428	428	0	11	1	34
								16	4	471	9							
03	8958	X	8958	-0-		-0-	-0-	933	1	7509	2	N	462	441	0	9	1	46
								8	4	508	9							
04	9054	X	9054	-0-		-0-	-0-	1051	1	7330	2	N	581	567	0	7	1	53
								34	4	639	9							
05	8990	X	5058	-0-		-3932	-0-	626	1	4225	2	N	151	187	0	6	1	11
								41	4	166	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	219	-0-		-4400	-0-	14	1	191	2	N	13	13	0			2
								14	9									
01	4619	X	-0-	-0-		-4619	-0-					N	-0-	2	0			-0-
02	675	X	675	-0-		-0-	-0-	62	1	567	2	N	41	37	0	1	1	3
								1	4	45	9							
03	1752	X	1752	-0-		-0-	-0-	179	1	1439	2	N	120	109	0	2	1	12
								2	4	132	9							
04	1193	X	1193	-0-		-0-	-0-	141	1	978	2	N	64	69	0	1	1	6
								4	4	70	9							
05	744	X	191	-0-		-553	-0-	24	1	160	2	N	5	11	0			-0-
								1	4	6	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11790	X	11790	-0-		-0-	-0-	777	1	10578	2	N	387	378	0	9	1	50
								9	4	426	9							
01	11866	X	11866	-0-		-0-	-0-	1010	1	10698	2	N	121	154	0	9	1	8
								25	4	133	9							
02	10500	X	10446	-0-		-54	-0-	1000	1	9251	2	N	158	142	0	14	1	10
								21	4	174	9							
03	11625	X	11228	-0-		-397	-0-	1194	1	9598	2	N	389	351	0	11	1	37
								8	4	428	9							
04	11250	X	10141	-0-		-1109	-0-	1185	1	8269	2	N	590	566	0	8	1	53
								38	4	649	9							
05	11625	X	8978	-0-		-2647	-0-	1105	1	7453	2	N	316	336	0	10	1	23
								72	4	348	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6481	X	6481	-0-		-0-	-0-	413	1	5620	2	Y	403	360	0	5	1	55
								5	4	443	9							
01	4963	X	4963	-0-		-0-	-0-	389	1	4120	2	Y	403	414	0	4	1	40
								11	4	443	9							
02	3780	X	2887	-0-		-893	-0-	256	1	2368	2	Y	234	251	0	4	1	19
								6	4	257	9							
03	4185	X	3832	-0-		-353	-0-	390	1	3138	2	Y	273	260	0	4	1	28
								4	4	300	9							
04	6270	X	4568	-0-		-1702	-0-	533	1	3720	2	Y	271	270	0	4	1	25
								17	4	298	9							
05	6479	X	4731	-0-		-1748	-0-	582	1	3931	2	Y	163	171	0	5	1	12
								39	4	179	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	4093	-0-		-2014	-0-	264	1	3588	2	Y	216	196	0	3	1	29
								3	4	238	9							
01	4867	X	4199	-0-		-668	-0-	346	1	3666	2	Y	162	173	0	3	1	15
								9	4	178	9							
02	3360	X	3305	-0-		-55	-0-	309	1	2852	2	Y	125	126	0	4	1	10
								6	4	138	9							
03	4092	X	3047	-0-		-1045	-0-	331	1	2657	2	Y	52	55	0	3	1	4
								2	4	57	9							
04	4050	X	2592	-0-		-1458	-0-	306	1	2135	2	Y	128	119	0	2	1	11
								10	4	141	9							
05	4185	X	2567	-0-		-1618	-0-	317	1	2132	2	Y	89	90	0	3	1	7
								20	4	98	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	2138	-0-		-5333	-0-	128	1	1744	2	Y	240	220	0	2	1	34
								2	4	264	9							
01	7471	X	3626	-0-		-3845	-0-	292	1	3092	2	Y	213	223	0	3	1	21
								8	4	234	9							
02	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-	465	1	4292	2	Y	160	162	0	7	1	12
								9	4	176	9							
03	4787	X	4787	-0-		-0-	-0-	510	1	4098	2	Y	160	152	0	5	1	15
								3	4	176	9							
04	5364	X	5364	-0-		-0-	-0-	639	1	4460	2	Y	223	214	0	4	1	20
								20	4	245	9							
*05	5992	X	5992	-0-		-0-	-0-	755	1	5097	2	Y	83	91	0	7	1	5
								49	4	91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	5631	-0-		-6211	-0-	339	1	4616	2	Y	610	569	0	4	1	86
								5	4	671	9							
01	11842	X	5240	-0-		-6602	-0-	393	1	4157	2	Y	617	638	0	3	1	62
								11	4	679	9							
02	10696	X	4753	-0-		-5943	-0-	403	1	3726	2	Y	558	567	0	6	1	47
								10	4	614	9							
03	9517	X	5412	-0-		-4105	-0-	526	1	4229	2	Y	593	573	0	5	1	62
								5	4	652	9							
04	5790	X	3759	-0-		-2031	-0-	423	1	2951	2	Y	337	365	0	3	1	31
								14	4	371	9							
05	5642	X	3437	-0-		-2205	-0-	415	1	2801	2	Y	175	189	0	4	1	13
								28	4	193	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13671	X	5407	-0-		-8264	-0-	333	1	4535	2	Y	485	450	0	4	1	68
								5	4	534	9							
01	10137	X	1234	-0-		-8903	-0-	90	1	957	2	Y	167	217	0	1	1	17
								3	4	184	9							
02	9072	X	8607	-0-		-465	-0-	752	1	6950	2	Y	807	746	0	11	1	67
								17	4	888	9							
03	9641	X	9395	-0-		-246	-0-	923	1	7423	2	Y	945	905	0	9	1	98
								9	4	1040	9							
04	8776	X	8776	-0-		-0-	-0-	995	1	6944	2	Y	731	755	0	7	1	67
								33	4	804	9							
05	9517	X	8760	-0-		-757	-0-	992	1	6690	2	Y	918	904	0	9	1	72
								68	4	1010	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	5746	-0-		-1601	-0-	361	1	4909	2	Y	428	399	0	4	1	59
								5	4	471	9							
01	7347	X	6367	-0-		-980	-0-	494	1	5229	2	Y	573	571	0	4	1	57
								14	4	630	9							
02	6104	X	4909	-0-		-1195	-0-	437	1	4038	2	Y	386	405	0	6	1	32
								9	4	425	9							
03	6231	X	4523	-0-		-1708	-0-	452	1	3636	2	Y	392	380	0	4	1	40
								4	4	431	9							
04	6150	X	4248	-0-		-1902	-0-	488	1	3408	2	Y	305	314	0	3	1	28
								16	4	336	9							
05	6355	X	4040	-0-		-2315	-0-	497	1	3355	2	Y	141	154	0	5	1	10
								33	4	155	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3742	-0-		-164	-0-	244	1	3328	2	Y	152	140	0	3	1	20
								3	4	167	9							
01	3906	X	3038	-0-		-868	-0-	251	1	2648	2	Y	121	128	0	2	1	11
								6	4	133	9							
02	3528	X	1802	-0-		-1726	-0-	167	1	1543	2	Y	81	84	0	2	1	6
								3	4	89	9							
03	3906	X	1689	-0-		-2217	-0-	182	1	1463	2	Y	39	40	0	2	1	3
								1	4	43	9							
04	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-	540	1	3766	2	Y	133	121	0	4	1	11
								17	4	146	9							
05	3751	X	2594	-0-		-1157	-0-	322	1	2170	2	Y	74	77	0	3	1	5
								21	4	81	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	4383	-0-		-1941	-0-	292	1	3972	2	Y	105	97	0	4	1	13
								3	4	116	9							
01	5394	X	4850	-0-		-544	-0-	395	1	4189	2	Y	232	219	0	4	1	22
								11	4	255	9							
02	6798	X	6798	-0-		-0-	-0-	631	1	5834	2	Y	291	281	0	9	1	23
								13	4	320	9							
03	8440	X	8440	-0-		-0-	-0-	896	1	7205	2	Y	302	288	0	8	1	29
								7	4	332	9							
04	7776	X	7776	-0-		-0-	-0-	938	1	6546	2	Y	239	242	0	6	1	20
								29	4	263	9							
05	6355	X	5794	-0-		-561	-0-	720	1	4858	2	Y	154	157	0	6	1	11
								47	4	169	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
12	24769	X	7414	-0-	-17355	-0-	125	1	7164	2	Y	107	99	0	7	1	2
							7	4	118	9							
01	11129	X	5502	-0-	-5627	-0-	102	1	5334	2	Y	43	40	0	4	1	1
							19	4	47	9							
02	10108	X	3245	-0-	-6863	-0-	62	1	3151	2	Y	23	19	0	5	1	-0-
							7	4	25	9							
03	11191	X	2797	-0-	-8394	-0-	61	1	2665	2	Y	61	57	0	3	1	1
							4	4	67	9							
04	5760	X	3076	-0-	-2684	-0-	81	1	2907	2	Y	75	71	0	3	1	2
							5	4	83	9							
05	5952	X	4321	-0-	-1631	-0-	97	1	4137	2	Y	76	71	0	6	1	1
							3	4	84	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
12	5084	X	2206	-0-	-2878	-0-	34	1	1931	2	Y	216	217	0	2	1	4
							3	4	238	9							
01	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	58	1	3026	2	Y	185	182	0	3	1	4
							12	4	204	9							
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	70	1	3553	2	Y	84	80	0	6	1	2
							9	4	92	9							
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	81	1	3518	2	Y	55	52	0	4	1	1
							4	4	61	9							
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	135	1	4827	2	Y	360	347	0	5	1	9
							11	4	396	9							
*05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	122	1	5187	2	Y	124	124	0	7	1	2
							4	4	136	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
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	78	1	4489	2	Y	171	165	0	4	1	3
							6	4	188	9							
01	4247	X	2071	-0-	-2176	-0-	38	1	1983	2	Y	39	39	0	2	1	1
							7	4	43	9							
02	3836	X	1974	-0-	-1862	-0-	38	1	1888	2	Y	40	37	0	3	1	1
							4	4	44	9							
03	4247	X	1046	-0-	-3201	-0-	23	1	1010	2	Y	11	11	0	1	1	-0-
							1	4	12	9							
04	2280	X	759	-0-	-1521	-0-	19	1	667	2	Y	65	62	0	1	1	2
							1	4	72	9							
05	2356	X	1727	-0-	-629	-0-	38	1	1619	2	Y	62	61	0	2	1	1
							2	4	68	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
12	9424	X	8605	-0-	-819	-0-	134	1	7707	2	Y	684	678	0	7	1	13
							12	4	752	9							
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	177	1	9254	2	Y	737	727	0	8	1	15
							39	4	811	9							
02	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	234	1	11844	2	Y	597	581	0	18	1	13
							31	4	657	9							
03	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	289	1	12539	2	Y	604	592	0	15	1	10
							20	4	664	9							
04	9960	X	6316	-0-	-3644	-0-	164	1	5864	2	Y	252	250	0	6	1	6
							11	4	277	9							
05	14074	X	7686	-0-	-6388	-0-	167	1	7166	2	Y	314	303	0	10	1	7
							8	4	345	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	124	1	7134	2	Y	610	602	0	7	1	12
							11	4	671	9							
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	110	1	5769	2	Y	287	288	0	5	1	6
							23	4	316	9							
02	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	147	1	7437	2	Y	611	591	0	12	1	14
							22	4	672	9							
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	139	1	6016	2	Y	788	780	0	7	1	15
							16	4	867	9							
04	7680	X	5318	-0-	-2362	-0-	122	1	4365	2	Y	742	733	0	4	1	20
							15	4	816	9							
05	9176	X	5969	-0-	-3207	-0-	121	1	5177	2	Y	601	601	0	7	1	13
							10	4	661	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	12203	-0-	-1189	-0-	185	1	10679	2	Y	1201	1193	0	10	1	23
							18	4	1321	9							
01	12276	X	10801	-0-	-1475	-0-	179	1	9424	2	Y	1050	1043	0	8	1	22
							43	4	1155	9							
02	11088	X	9517	-0-	-1571	-0-	164	1	8292	2	Y	941	928	0	13	1	22
							26	4	1035	9							
03	12214	X	9925	-0-	-2289	-0-	198	1	8597	2	Y	1007	1000	0	10	1	19
							22	4	1108	9							
04	11130	X	8582	-0-	-2548	-0-	224	1	7999	2	Y	314	317	0	8	1	8
							14	4	345	9							
05	11501	X	9619	-0-	-1882	-0-	213	1	9122	2	Y	251	242	0	12	1	5
							8	4	276	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20677	X	15170	-0-	-5507	-0-	245	1	14085	2	Y	747	737	0	12	1	14
							18	4	822	9							
01	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	342	1	17941	2	Y	824	806	0	16	1	16
							71	4	906	9							
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	247	1	12522	2	Y	673	655	0	19	1	15
							33	4	740	9							
03	15159	X	11149	-0-	-4010	-0-	234	1	10188	2	Y	644	636	0	12	1	11
							19	4	708	9							
04	18630	X	9398	-0-	-9232	-0-	245	1	8812	2	Y	295	291	0	8	1	7
							16	4	325	9							
05	19251	X	10356	-0-	-8895	-0-	229	1	9808	2	Y	282	270	0	13	1	6
							9	4	310	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	172	1	9876	2	Y	618	609	0	9	1	12
							13	4	680	9							
01	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	202	1	10619	2	Y	592	582	0	10	1	12
							43	4	651	9							
02	9856	X	9848	-0-	-8	-0-	180	1	9143	2	Y	455	443	0	14	1	10
							24	4	501	9							
03	10912	X	9284	-0-	-1628	-0-	197	1	8566	2	Y	461	453	0	10	1	8
							14	4	507	9							
04	11130	X	7314	-0-	-3816	-0-	190	1	6835	2	Y	251	246	0	7	1	6
							13	4	276	9							
05	11501	X	7587	-0-	-3914	-0-	167	1	7135	2	Y	253	245	0	9	1	5
							7	4	278	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	276	1	15886	2	Y	665	654	0	14	1	12
							20	4	732	9							
01	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	304	1	15932	2	Y	626	612	0	14	1	12
							62	4	689	9							
02	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	283	1	14365	2	Y	604	581	0	22	1	13
							37	4	664	9							
03	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	341	1	14831	2	Y	641	626	0	17	1	11
							23	4	705	9							
04	16740	X	9969	-0-	-6771	-0-	261	1	9354	2	Y	307	302	0	9	1	7
							16	4	338	9							
05	16988	X	12072	-0-	-4916	-0-	265	1	11339	2	Y	415	398	0	15	1	9
							11	4	457	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5426	-0-	-2448	-0-	85	1	4898	2	Y	396	400	0	4	1	8
							7	4	436	9							
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	144	1	7545	2	Y	352	346	0	7	1	7
							30	4	387	9							
02	6552	X	3611	-0-	-2941	-0-	65	1	3313	2	Y	204	201	0	5	1	5
							9	4	224	9							
03	7254	X	4317	-0-	-2937	-0-	82	1	3581	2	Y	584	574	0	4	1	11
							12	4	642	9							
04	7830	X	5441	-0-	-2389	-0-	119	1	4264	2	Y	946	928	0	4	1	25
							17	4	1041	9							
05	8091	X	4783	-0-	-3308	-0-	86	1	3651	2	Y	939	938	0	5	1	21
							13	4	1033	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	121	1	6961	2	Y	511	506	0	6	1	10
							10	4	562	9							
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	132	1	6911	2	Y	565	558	0	6	1	11
							29	4	622	9							
02	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	186	1	9426	2	Y	806	783	0	15	1	19
							28	4	887	9							
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	112	1	4863	2	Y	471	475	0	6	1	9
							11	4	518	9							
04	7440	X	3608	-0-	-3832	-0-	89	1	3204	2	Y	279	278	0	3	1	7
							8	4	307	9							
05	11656	X	3882	-0-	-7774	-0-	73	1	3107	2	Y	630	619	0	4	1	14
							9	4	693	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4328	-0-	-973	-0-	70	1	4023	2	Y	209	204	0	4	1	4
							5	4	230	9							
01	5301	X	1715	-0-	-3586	-0-	30	1	1567	2	Y	102	103	0	1	1	2
							6	4	112	9							
02	4760	X	3835	-0-	-925	-0-	74	1	3707	2	Y	42	37	0	6	1	1
							8	4	46	9							
03	4433	X	2702	-0-	-1731	-0-	60	1	2614	2	Y	23	21	0	3	1	-0-
							3	4	25	9							
04	4290	X	3086	-0-	-1204	-0-	81	1	2905	2	Y	86	81	0	3	1	2
							5	4	95	9							
05	4340	X	2812	-0-	-1528	-0-	61	1	2613	2	Y	123	118	0	4	1	3
							3	4	135	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	3238	-0-	-5659	-0-	48	1	2780	2	Y	368	366	0	3	1	7
							5	4	405	9							
01	8897	X	6398	-0-	-2499	-0-	107	1	5622	2	Y	585	575	0	5	1	12
							25	4	644	9							
02	7840	X	5710	-0-	-2130	-0-	100	1	5068	2	Y	479	472	0	8	1	11
							15	4	527	9							
03	6851	X	5922	-0-	-929	-0-	122	1	5304	2	Y	441	438	0	6	1	8
							11	4	485	9							
04	5880	X	4830	-0-	-1050	-0-	123	1	4431	2	Y	242	240	0	4	1	6
							10	4	266	9							
05	6076	X	5944	-0-	-132	-0-	130	1	5549	2	Y	235	229	0	7	1	5
							6	4	259	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	130	1	7496	2	Y	446	446	0	7	1	8
							10	4	491	9							
01	8029	X	7595	-0-	-434	-0-	127	1	6677	2	Y	692	680	0	6	1	14
							30	4	761	9							
02	7252	X	6971	-0-	-281	-0-	123	1	6216	2	Y	558	549	0	10	1	13
							18	4	614	9							
03	8029	X	7065	-0-	-964	-0-	146	1	6369	2	Y	488	484	0	8	1	9
							13	4	537	9							
04	7710	X	6122	-0-	-1588	-0-	156	1	5613	2	Y	310	305	0	6	1	8
							12	4	341	9							
05	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	158	1	6748	2	Y	389	380	0	9	1	8
							8	4	428	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	3813	-0-	-1674	-0-	53	1	3067	2	Y	624	624	0	3	1	12
							7	4	686	9							
01	5487	X	3773	-0-	-1714	-0-	62	1	3226	2	Y	427	427	0	3	1	9
							15	4	470	9							
02	4424	X	3569	-0-	-855	-0-	62	1	3154	2	Y	312	309	0	5	1	7
							10	4	343	9							
03	4743	X	2686	-0-	-2057	-0-	54	1	2361	2	Y	241	241	0	3	1	4
							6	4	265	9							
04	3960	X	1928	-0-	-2032	-0-	47	1	1700	2	Y	160	158	0	2	1	4
							5	4	176	9							
05	3937	X	2431	-0-	-1506	-0-	52	1	2216	2	Y	145	143	0	3	1	3
							3	4	160	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12896	-0-	-1829	-0-	203	1	11701	2	Y	886	871	0	11	1	17
							17	4	975	9							
01	14725	X	12293	-0-	-2432	-0-	212	1	11111	2	Y	839	829	0	10	1	17
							47	4	923	9							
02	12012	X	11618	-0-	-394	-0-	208	1	10540	2	Y	764	746	0	17	1	18
							30	4	840	9							
03	13299	X	11943	-0-	-1356	-0-	250	1	10867	2	Y	733	725	0	13	1	13
							20	4	806	9							
04	11190	X	9476	-0-	-1714	-0-	247	1	8879	2	Y	304	302	0	8	1	7
							16	4	334	9							
05	11563	X	8199	-0-	-3364	-0-	180	1	7707	2	Y	276	267	0	10	1	6
							8	4	304	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	6801	-0-	-6467	-0-	106	1	6049	2	Y	579	571	0	6	1	11
							9	4	637	9							
01	13268	X	6816	-0-	-6452	-0-	112	1	5887	2	Y	718	709	0	5	1	15
							27	4	790	9							
02	7784	X	6265	-0-	-1519	-0-	109	1	5517	2	Y	565	558	0	9	1	13
							17	4	622	9							
03	8339	X	4506	-0-	-3833	-0-	92	1	3988	2	Y	379	380	0	5	1	7
							9	4	417	9							
04	6360	X	4165	-0-	-2195	-0-	106	1	3780	2	Y	246	243	0	4	1	6
							8	4	271	9							
*05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	2	Y	218	212	0	8	1	4
							6	4	240	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	8918	-0-	-3482	-0-	142	1	8135	2	Y	573	568	0	7	1	11
							11	4	630	9							
01	11036	X	8219	-0-	-2817	-0-	142	1	7413	2	Y	575	568	0	6	1	12
							31	4	633	9							
02	9436	X	6501	-0-	-2935	-0-	116	1	5880	2	Y	444	437	0	9	1	10
							17	4	488	9							
03	9703	X	7114	-0-	-2589	-0-	148	1	6461	2	Y	447	441	0	8	1	8
							13	4	492	9							
04	8070	X	7060	-0-	-1010	-0-	183	1	6560	2	Y	277	272	0	6	1	7
							12	4	305	9							
05	8339	X	6045	-0-	-2294	-0-	134	1	5729	2	Y	161	157	0	8	1	3
							5	4	177	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	100	1	5752	2	Y	1165	1149	0	5	1	23
							13	4	1282	9							
01	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	61	1	3191	2	Y	780	784	0	3	1	16
							18	4	858	9							
02	4172	X	3364	-0-	-808	-0-	63	1	3190	2	Y	94	103	0	5	1	2
							8	4	103	9							
03	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	246	1	10710	2	Y	978	949	0	13	1	18
							24	4	1076	9							
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	200	1	7175	2	Y	514	512	0	7	1	13
							16	4	565	9							
05	5828	X	3718	-0-	-2110	-0-	64	1	2737	2	Y	824	815	0	3	1	19
							11	4	906	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	105	1	6036	2	Y	136	132	0	5	1	2
							7	4	150	9							
01	6386	X	5321	-0-	-1065	-0-	99	1	5140	2	Y	58	54	0	5	1	1
							18	4	64	9							
02	5768	X	3649	-0-	-2119	-0-	70	1	3539	2	Y	29	24	0	6	1	-0-
							8	4	32	9							
03	6386	X	5442	-0-	-944	-0-	120	1	5205	2	Y	101	94	0	6	1	1
							6	4	111	9							
04	6090	X	4128	-0-	-1962	-0-	109	1	3921	2	Y	83	78	0	4	1	2
							7	4	91	9							
05	6293	X	4567	-0-	-1726	-0-	102	1	4380	2	Y	74	69	0	6	1	1
							4	4	81	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	3912	-0-	-5202	-0-	61	1	3533	2	Y	284	282	0	3	1	5
							6	4	312	9							
01	8835	X	7231	-0-	-1604	-0-	129	1	6768	2	Y	280	274	0	6	1	5
							26	4	308	9							
02	6636	X	6538	-0-	-98	-0-	114	1	5788	2	Y	562	545	0	9	1	13
							18	4	618	9							
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	177	1	7689	2	Y	334	332	0	9	1	6
							12	4	367	9							
04	6990	X	6962	-0-	-28	-0-	185	1	6641	2	Y	114	112	0	6	1	2
							11	4	125	9							
*05	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	178	1	7618	2	Y	65	56	0	10	1	1
							5	4	72	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

12	25947	X	19027	-0-	-6920	-0-	312	1	17934	2	Y	690	687	0	16	1	12
							22	4	759	9							
01	25947	X	20081	-0-	-5866	-0-	363	1	19056	2	Y	536	521	0	17	1	10
							72	4	590	9							
02	22624	X	18243	-0-	-4381	-0-	341	1	17290	2	Y	518	490	0	27	1	11
							42	4	570	9							
03	24025	X	19483	-0-	-4542	-0-	422	1	18358	2	Y	615	594	0	22	1	10
							26	4	677	9							
04	20940	X	16850	-0-	-4090	-0-	438	1	15710	2	Y	612	592	0	15	1	15
							29	4	673	9							
05	20212	X	15691	-0-	-4521	-0-	342	1	14659	2	Y	613	596	0	19	1	13
							16	4	674	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	171	1	2327	2	Y	140	119	0	2	1	19
							2	4	154	9							
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	213	1	2254	2	Y	70	81	0	2	1	6
							5	4	77	9							
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	99	1	918	2	Y	6	11	0	1	1	-0-
							2	4	7	9							
03	806	N	344	-0-	-462	-0-	38	1	302	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2580	X	444	-0-	-2136	-0-	55	1	382	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
05	2666	X	257	-0-	-2409	-0-	33	1	220	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	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
12	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	228	1	3100	2	Y	49	41	0	3	1	5
							2	4	54	9							
01	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	325	1	3440	2	Y	30	30	0	3	1	2
							8	4	33	9							
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	323	1	2981	2	Y	15	13	0	4	1	-0-
							6	4	17	9							
03	3379	X	1086	-0-	-2293	-0-	119	1	959	2	Y	6	5	0	1	1	-0-
							1	4	7	9							
04	3690	X	413	-0-	-3277	-0-	51	1	355	2	Y	5	4	0	1	1	-0-
							1	4	6	9							
05	3813	X	1281	-0-	-2532	-0-	163	1	1100	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							11	4	7	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
12	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	113	1	1532	2	Y	56	55	0	1	1	7
							1	4	62	9							
01	1240	X	670	-0-	-570	-0-	42	1	441	2	Y	169	159	0			17
							1	4	186	9							
02	1260	N	340	-0-	-920	-0-	28	1	263	2	Y	44	56	0	1	1	4
							1	4	48	9							
03	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	127	1	1020	2	Y	98	91	0	1	1	10
							1	4	108	9							
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	187	1	1303	2	Y	80	82	0	1	1	7
							6	4	88	9							
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	110	1	738	2	Y	47	49	0	1	1	4
							7	4	52	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
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	184	1	2632	2	Y	42	38	0	2	1	2
							3	4	46	9							
01	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	642	1	7480	2	Y	116	100	0	7	1	11
							165	4	128	9							
02	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	562	1	9541	2	Y	2707	2474	0	15	1	229
							228	4	2978	9							
03	3100	N	16731	-0-	13631	13631	632	1	14567	2	Y	1364	1488	0	17	1	88
							32	4	1500	9							
04	23451	X	9820	-0-	-13631	-0-	386	1	8565	2	Y	734	784	0	8	1	30
							62	4	807	9							
05	14725	X	4766	-0-	-9959	-0-	187	1	4245	2	Y	255	271	0	5	1	9
							53	4	281	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	264	1	3771	2	Y	26	22	0	3	1	1
							4	4	29	9							
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	588	1	6854	2	Y	26	21	0	6	1	-0-
							152	4	29	9							
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	292	1	4962	2	Y	26	18	0	8	1	-0-
							119	4	29	9							
03	4061	X	2658	-0-	-1403	-0-	103	1	2366	2	Y	167	153	0	3	1	11
							5	4	184	9							
04	7380	X	1608	-0-	-5772	-0-	61	1	1345	2	Y	175	178	0	1	1	7
							9	4	193	9							
05	7626	X	2580	-0-	-5046	-0-	102	1	2310	2	Y	127	126	0	3	1	5
							28	4	140	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1172	-0-	-130	-0-	75	1	1070	2	Y	24	22	0	1	1	1
							1	4	26	9							
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	261	1	3043	2	Y	78	68	0	3	1	8
							68	4	86	9							
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	275	1	4657	2	Y	110	104	0	7	1	7
							111	4	121	9							
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	328	1	7575	2	Y	209	195	0	9	1	12
							17	4	230	9							
04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	357	1	7933	2	Y	228	223	0	8	1	9
							58	4	251	9							
*05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	241	1	5465	2	Y	197	192	0	7	1	7
							68	4	217	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	6008	-0-	-2641	-0-	143	1	5824	2	Y	24	19	0	5	1	-0-
							15	4	26	9							
01	6510	X	5611	-0-	-899	-0-	127	1	5426	2	Y	20	15	0	5	1	-0-
							36	4	22	9							
02	6188	X	2210	-0-	-3978	-0-	61	1	2128	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
							9	4	12	9							
03	6851	X	2338	-0-	-4513	-0-	71	1	2253	2	Y	10	7	0	3	1	-0-
							3	4	11	9							
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	364	1	7401	2	Y	44	37	0	7	1	-0-
							26	4	48	9							
*05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	298	1	8320	2	Y	169	154	0	11	1	4
							50	4	186	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	1489	-0-	-7253	-0-	35	1	1442	2	Y	7	6	0	1	1	-0-
							4	4	8	9							
01	7533	X	2	-0-	-7531	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	6552	X	7	-0-	-6545	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	7099	X	11	-0-	-7088	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	341	1	6939	2	Y	28	21	0	7	1	-0-
							24	4	31	9							
*05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	324	1	9034	2	Y	32	20	0	12	1	-0-
							45	4	35	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11067	X	7478	-0-	-3589	-0-	178	1	7249	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
							18	4	33	9							
01	9176	X	3284	-0-	-5892	-0-	74	1	3175	2	Y	12	9	0	3	1	-0-
							22	4	13	9							
02	9632	X	3755	-0-	-5877	-0-	104	1	3616	2	Y	18	13	0	5	1	-0-
							15	4	20	9							
03	10664	X	3973	-0-	-6691	-0-	120	1	3828	2	Y	17	12	0	5	1	-0-
							6	4	19	9							
04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	691	1	14061	2	Y	90	75	0	14	1	1
							51	4	99	9							
*05	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	418	1	11663	2	Y	187	169	0	15	1	4
							67	4	206	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3565	X	1385	-0-	-2180	-0-	31	1	1332	2	Y	11	10	0	1	1	-0-
							10	4	12	9							
02	2912	X	1485	-0-	-1427	-0-	41	1	1420	2	Y	16	14	0	2	1	-0-
							6	4	18	9							
03	3224	X	1574	-0-	-1650	-0-	47	1	1503	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							3	4	21	9							
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	96	1	1957	2	Y	22	20	0	2	1	-0-
							8	4	24	9							
*05	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	534	1	14893	2	Y	178	154	0	20	1	4
							82	4	196	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

12	10323	X	7457	-0-	-2866	-0-	178	1	7228	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
							18	4	33	9							
01	10323	X	2227	-0-	-8096	-0-	50	1	2153	2	Y	8	6	0	2	1	-0-
							15	4	9	9							
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	250	1	8720	2	Y	44	31	0	13	1	-0-
							36	4	48	9							
03	9641	X	9606	-0-	-35	-0-	290	1	9229	2	Y	65	53	0	11	1	1
							15	4	72	9							
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	430	1	8768	2	Y	84	76	0	8	1	1
							34	4	92	9							
05	10013	X	8987	-0-	-1026	-0-	306	1	8535	2	Y	91	79	0	11	1	2
							46	4	100	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

12	22041	X	21637	-0-	-404	-0-	511	1	20804	2	Y	241	222	0	19	1	7
							57	4	265	9							
01	23973	X	23973	-0-	-0-	-0-	536	1	22996	2	Y	246	228	0	21	1	4
							170	4	271	9							
02	18984	X	18202	-0-	-782	-0-	498	1	17385	2	Y	214	187	0	27	1	4
							84	4	235	9							
03	21638	X	21546	-0-	-92	-0-	642	1	20448	2	Y	373	345	0	25	1	7
							46	4	410	9							
04	23190	X	19555	-0-	-3635	-0-	885	1	17991	2	Y	536	514	0	18	1	11
							89	4	590	9							
05	23963	X	22023	-0-	-1940	-0-	736	1	20519	2	Y	578	547	0	27	1	15
							132	4	636	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

12	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-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 #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	7869	-0-	-2299	-0-	536	1	7295	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
							5	4	33	9							
01	10168	X	7430	-0-	-2738	-0-	637	1	6749	2	Y	25	19	0	6	1	-0-
							16	4	28	9							
02	9184	X	4125	-0-	-5059	-0-	400	1	3696	2	Y	19	13	0	6	1	-0-
							8	4	21	9							
03	7874	X	5792	-0-	-2082	-0-	637	1	5125	2	Y	24	18	0	6	1	-0-
							4	4	26	9							
04	7620	X	5036	-0-	-2584	-0-	625	1	4362	2	Y	27	22	0	4	1	1
							19	4	30	9							
05	7874	X	5327	-0-	-2547	-0-	668	1	4503	2	Y	103	91	0	6	1	7
							43	4	113	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	6935	-0-	-1559	-0-	472	1	6429	2	Y	26	20	0	6	1	-0-
							5	4	29	9							
01	8494	X	6913	-0-	-1581	-0-	594	1	6280	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
							14	4	25	9							
02	7616	X	7480	-0-	-136	-0-	725	1	6704	2	Y	34	24	0	10	1	-0-
							14	4	37	9							
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	1166	1	9375	2	Y	42	31	0	11	1	-0-
							7	4	46	9							
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	893	1	6229	2	Y	28	22	0	6	1	-0-
							27	4	31	9							
05	8277	X	7558	-0-	-719	-0-	964	1	6504	2	Y	25	16	0	9	1	-0-
							62	4	28	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	13914	-0-	-718	-0-	329	1	13505	2	Y	55	47	0	12	1	-0-
							19	4	61	9							
01	14291	X	13354	-0-	-937	-0-	327	1	12954	2	Y	48	36	0	12	1	-0-
							20	4	53	9							
02	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	504	1	14936	2	Y	76	53	0	23	1	-0-
							38	4	84	9							
03	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	1479	1	15028	2	Y	66	48	0	18	1	-0-
							7	4	73	9							
04	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	989	1	17934	2	Y	72	55	0	17	1	-0-
							15	4	79	9							
*05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	1424	1	16958	2	Y	69	47	0	22	1	-0-
							13	4	76	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	127	1	1179	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
							3	4	7	9							
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	330	1	2652	2	Y	13	10	0	3	1	-0-
							2	4	14	9							
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	259	1	1807	2	Y	11	9	0	2	1	-0-
							8	4	12	9							
*05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	332	1	2240	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
							21	4	12	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	6837	-0-	-7733	-0-	502	1	6097	2	Y	186	176	0	5	1	8
							33	4	205	9							
01	14570	X	7715	-0-	-6855	-0-	599	1	6988	2	Y	77	75	0	6	1	4
							43	4	85	9							
02	13160	X	-0-	-0-	-13160	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
05	7719	X	3041	-0-	-4678	-0-	510	1	2488	2	Y	19	15	0	3	1	1
							22	4	21	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
12	10602	X	4275	-0-	-6327	-0-	317	1	3850	2	Y	79	81	0	3	1	3
							21	4	87	9							
01	8525	X	7304	-0-	-1221	-0-	531	1	6190	2	Y	495	459	0	5	1	34
							38	4	545	9							
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					-0-
05	7316	X	1455	-0-	-5861	-0-	200	1	976	2	Y	246	212	0	1	1	33
							8	4	271	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	426	1	5176	2	Y	174	172	0	5	1	8
							28	4	191	9							
01	6882	X	1122	-0-	-5760	-0-	82	1	960	2	Y	67	69	0	1	1	5
							6	4	74	9							
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
05	5828	X	196	-0-	-5632	-0-	28	1	135	2	Y	29	25	0			4
							1	4	32	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	447	1	6079	2	Y	25	20	0	5	1	-0-
							4	4	28	9							
01	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	224	1	2362	2	Y	16	13	0	2	1	1
							5	4	18	9							
02	952	X	657	-0-	-295	-0-	64	1	588	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							1	4	4	9							
03	3286	X	947	-0-	-2339	-0-	104	1	836	2	Y	5	4	0	1	1	-0-
							1	4	6	9							
04	6360	X	1065	-0-	-5295	-0-	132	1	921	2	Y	7	6	0	1	1	-0-
							4	4	8	9							
05	6572	X	4754	-0-	-1818	-0-	606	1	4086	2	Y	21	15	0	5	1	1
							39	4	23	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16157	X	16157	-0-		-0-	-0-	1099	1	14959	2	Y	80	63	0	14	1	3
								11	4	88	9							
01	13144	X	5474	-0-		-7670	-0-	465	1	4923	2	Y	68	62	0	4	1	5
								11	4	75	9							
02	11872	X	5867	-0-		-6005	-0-	536	1	4956	2	Y	331	301	0	8	1	27
								11	4	364	9							
03	14508	X	5835	-0-		-8673	-0-	639	1	5140	2	Y	47	65	0	6	1	3
								4	4	52	9							
04	15630	X	2282	-0-		-13348	-0-	283	1	1978	2	Y	11	12	0	2	1	-0-
								9	4	12	9							
05	16151	X	2382	-0-		-13769	-0-	303	1	2042	2	Y	16	12	0	3	1	1
								19	4	18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	4233	-0-		-10058	-0-	288	1	3924	2	Y	16	13	0	3	1	-0-
								3	4	18	9							
01	14942	X	13457	-0-		-1485	-0-	1154	1	12222	2	Y	47	36	0	11	1	-0-
								29	4	52	9							
02	13496	X	10170	-0-		-3326	-0-	983	1	9094	2	Y	66	50	0	14	1	2
								20	4	73	9							
03	14942	X	11899	-0-		-3043	-0-	1287	1	10352	2	Y	228	198	0	12	1	20
								9	4	251	9							
04	14644	X	14644	-0-		-0-	-0-	1806	1	12605	2	Y	161	158	0	12	1	11
								56	4	177	9							
*05	14874	X	14874	-0-		-0-	-0-	1888	1	12739	2	Y	114	102	0	17	1	6
								122	4	125	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19592	X	4598	-0-		-14994	-0-	328	1	3989	2	Y	235	236	0	4	1	11
								22	4	259	9							
01	19592	X	-0-	-0-		-19592	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	17696	X	-0-	-0-		-17696	-0-					Y	-0-					-0-
03	17701	X	-0-	-0-		-17701	-0-					Y	-0-					-0-
04	15990	X	-0-	-0-		-15990	-0-					Y	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-		-4588	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	8878	-0-		-2592	-0-	605	1	8230	2	Y	34	26	0	8	1	-0-
								6	4	37	9							
01	11470	X	6784	-0-		-4686	-0-	582	1	6163	2	Y	23	17	0	6	1	-0-
								14	4	25	9							
02	10360	X	9664	-0-		-696	-0-	936	1	8661	2	Y	44	31	0	13	1	-0-
								19	4	48	9							
03	10633	X	7935	-0-		-2698	-0-	873	1	7021	2	Y	32	24	0	8	1	-0-
								6	4	35	9							
04	9540	X	7316	-0-		-2224	-0-	909	1	6347	2	Y	29	23	0	6	1	-0-
								28	4	32	9							
05	10695	X	8284	-0-		-2411	-0-	1040	1	7016	2	Y	145	126	0	9	1	10
								68	4	160	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	1637	-0-	-13522	-0-	122	1	1481	2	Y	24	32	0	1	1	1
							8	4	26	9							
01	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	186	1	7650	2	Y	345	339	0	7	1	10
							18	4	380	9							
01	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	209	1	8287	2	Y	39	42	0	7	1	-0-
							13	4	43	9							
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	263	1	7794	2	Y	42	30	0	12	1	-0-
							20	4	46	9							
03	8835	X	8657	-0-	-178	-0-	772	1	7842	2	Y	35	25	0	10	1	-0-
							4	4	39	9							
04	8550	X	7894	-0-	-656	-0-	411	1	7444	2	Y	30	23	0	7	1	-0-
							6	4	33	9							
05	8990	X	7787	-0-	-1203	-0-	595	1	7076	2	Y	100	89	0	9	1	2
							6	4	110	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	183	1	7512	2	Y	111	102	0	7	1	3
							12	4	122	9							
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	176	1	6957	2	Y	986	957	0	6	1	26
							36	4	1085	9							
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	254	1	7502	2	Y	79	90	0	12	1	3
							19	4	87	9							
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	743	1	7549	2	Y	67	59	0	9	1	2
							4	4	74	9							
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	434	1	7862	2	Y	290	269	0	7	1	16
							12	4	319	9							
*05	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	881	1	10499	2	Y	105	105	0	14	1	2
							9	4	116	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	12858	-0-	-224	-0-	304	1	12478	2	Y	53	42	0	11	1	-0-
							18	4	58	9							
01	13082	X	12338	-0-	-744	-0-	303	1	11967	2	Y	45	34	0	11	1	-0-
							18	4	50	9							
02	11760	X	10437	-0-	-1323	-0-	339	1	10017	2	Y	51	36	0	15	1	-0-
							25	4	56	9							
03	12865	X	11125	-0-	-1740	-0-	992	1	10078	2	Y	45	33	0	12	1	-0-
							5	4	50	9							
04	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	593	1	10743	2	Y	44	34	0	10	1	-0-
							9	4	48	9							
*05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	913	1	10872	2	Y	115	99	0	14	1	2
							9	4	127	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	106	1	6119	2	Y	321	313	0	5	1	6
							8	4	353	9							
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	99	1	5207	2	Y	291	286	0	5	1	6
							21	4	320	9							
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	132	1	6679	2	Y	347	334	0	11	1	8
							17	4	382	9							
03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	193	1	8412	2	Y	393	384	0	10	1	7
							14	4	432	9							
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	192	1	6883	2	Y	289	283	0	6	1	7
							13	4	318	9							
05	7998	X	4946	-0-	-3052	-0-	110	1	4677	2	Y	141	139	0	6	1	3
							4	4	155	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	7975	-0-	-6161	-0-	273	1	7391	2	Y	268	262	0	7	1	17
							16	4	295	9							
01	12803	X	8731	-0-	-4072	-0-	467	1	7962	2	Y	229	223	0	7	1	16
							50	4	252	9							
02	11564	X	9082	-0-	-2482	-0-	718	1	8063	2	Y	260	251	0	12	1	13
							15	4	286	9							
03	12803	X	10346	-0-	-2457	-0-	691	1	9325	2	Y	295	278	0	11	1	19
							5	4	325	9							
04	8460	X	8072	-0-	-388	-0-	513	1	7312	2	Y	211	212	0	7	1	11
							15	4	232	9							
05	10044	X	6482	-0-	-3562	-0-	461	1	5794	2	Y	201	190	0	8	1	14
							6	4	221	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28365	X	16879	-0-	-11486	-0-	578	1	15650	2	Y	562	557	0	14	1	35
							33	4	618	9							
01	21328	X	19928	-0-	-1400	-0-	1065	1	18168	2	Y	526	508	0	16	1	37
							116	4	579	9							
02	19264	X	15108	-0-	-4156	-0-	1192	1	13389	2	Y	456	448	0	21	1	24
							25	4	502	9							
03	25033	X	25033	-0-	-0-	-0-	1667	1	22497	2	Y	778	724	0	27	1	51
							13	4	856	9							
04	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1526	1	21736	2	Y	599	597	0	21	1	32
							44	4	659	9							
*05	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	1542	1	19387	2	Y	474	448	0	26	1	32
							15	4	521	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	4378	-0-	-6069	-0-	99	1	4003	2	Y	236	241	0	4	1	10
							16	4	260	9							
01	10447	X	9036	-0-	-1411	-0-	187	1	8020	2	Y	656	645	0	7	1	14
							107	4	722	9							
02	9436	X	7271	-0-	-2165	-0-	182	1	6349	2	Y	602	589	0	10	1	17
							78	4	662	9							
03	9393	X	7682	-0-	-1711	-0-	212	1	6741	2	Y	624	618	0	8	1	15
							43	4	686	9							
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	402	1	8177	2	Y	192	195	0	8	1	4
							38	4	211	9							
05	9021	X	7725	-0-	-1296	-0-	265	1	7394	2	Y	26	20	0	10	1	-0-
							37	4	29	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	5650	-0-	-8517	-0-	133	1	5476	2	Y	30	25	0	5	1	-0-
							8	4	33	9							
01	14167	X	3902	-0-	-10265	-0-	95	1	3772	2	Y	26	23	0	3	1	-0-
							6	4	29	9							
02	10416	X	4435	-0-	-5981	-0-	143	1	4244	2	Y	34	26	0	7	1	1
							11	4	37	9							
03	8091	X	4751	-0-	-3340	-0-	420	1	4270	2	Y	53	47	0	5	1	2
							3	4	58	9							
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	428	1	7765	2	Y	32	26	0	8	1	-0-
							7	4	35	9							
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	459	1	5465	2	Y	28	21	0	7	1	-0-
							4	4	31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	14079	-0-	-3994	-0-	324	1	13315	2	Y	376	366	0	12	1	11
							26	4	414	9							
01	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	499	1	19750	2	Y	340	327	0	17	1	7
							37	4	374	9							
02	16324	X	15970	-0-	-354	-0-	507	1	14995	2	Y	386	348	0	24	1	21
							43	4	425	9							
03	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	1485	1	15088	2	Y	406	391	0	18	1	18
							12	4	447	9							
04	16950	X	15341	-0-	-1609	-0-	778	1	14108	2	Y	396	379	0	14	1	21
							19	4	436	9							
*05	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	1341	1	15969	2	Y	437	427	0	21	1	10
							18	4	481	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30690	X	19789	-0-	-10901	-0-	684	1	18492	2	Y	522	518	0	17	1	32
							39	4	574	9							
01	26009	X	21016	-0-	-4993	-0-	1124	1	19179	2	Y	537	514	0	17	1	38
							122	4	591	9							
02	22344	X	10706	-0-	-11638	-0-	852	1	9567	2	Y	245	256	0	15	1	12
							17	4	270	9							
03	21824	X	20497	-0-	-1327	-0-	1370	1	18493	2	Y	566	520	0	22	1	36
							11	4	623	9							
04	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	1373	1	19557	2	Y	533	522	0	19	1	28
							40	4	586	9							
05	21018	X	17322	-0-	-3696	-0-	1248	1	15699	2	Y	331	317	0	20	1	22
							11	4	364	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	10418	-0-	-2075	-0-	362	1	9800	2	Y	214	226	0	9	1	12
							21	4	235	9							
01	12493	X	7512	-0-	-4981	-0-	378	1	6446	2	Y	588	548	0	6	1	46
							41	4	647	9							
02	11228	X	8099	-0-	-3129	-0-	622	1	6993	2	Y	428	439	0	11	1	24
							13	4	471	9							
03	12431	X	7837	-0-	-4594	-0-	517	1	6974	2	Y	311	306	0	8	1	21
							4	4	342	9							
04	12030	X	7022	-0-	-5008	-0-	442	1	6304	2	Y	239	241	0	6	1	13
							13	4	263	9							
05	10416	X	7238	-0-	-3178	-0-	519	1	6523	2	Y	174	166	0	9	1	12
							5	4	191	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7474	-0-		-1206	-0-	259	1	7002	2	Y	180	167	0	6	1	11
								15	4	198	9							
01	10137	X	5834	-0-		-4303	-0-	312	1	5316	2	Y	157	152	0	5	1	11
								33	4	173	9							
02	9324	X	4620	-0-		-4704	-0-	344	1	3864	2	Y	368	352	0	6	1	21
								7	4	405	9							
03	10323	X	5550	-0-		-4773	-0-	348	1	4708	2	Y	446	429	0	6	1	32
								3	4	491	9							
04	9990	X	5337	-0-		-4653	-0-	323	1	4595	2	Y	373	378	0	5	1	22
								9	4	410	9							
05	7471	X	4832	-0-		-2639	-0-	336	1	4223	2	Y	243	241	0	6	1	18
								6	4	267	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	8669	-0-		-2274	-0-	299	1	8090	2	Y	239	230	0	7	1	15
								17	4	263	9							
01	11036	X	5068	-0-		-5968	-0-	271	1	4621	2	Y	134	135	0	4	1	10
								29	4	147	9							
02	9968	X	5199	-0-		-4769	-0-	405	1	4545	2	Y	219	210	0	7	1	12
								8	4	241	9							
03	11036	X	4513	-0-		-6523	-0-	297	1	4003	2	Y	192	186	0	5	1	13
								2	4	211	9							
04	9990	X	3689	-0-		-6301	-0-	226	1	3204	2	Y	230	226	0	3	1	14
								6	4	253	9							
05	8680	X	3084	-0-		-5596	-0-	213	1	2688	2	Y	162	161	0	3	1	12
								5	4	178	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30442	X	23086	-0-		-7356	-0-	803	1	21717	2	Y	473	486	0	20	1	27
								46	4	520	9							
01	30442	X	22626	-0-		-7816	-0-	1201	1	20498	2	Y	724	680	0	18	1	53
								131	4	796	9							
02	25060	X	22429	-0-		-2631	-0-	1761	1	19779	2	Y	775	756	0	31	1	41
								36	4	853	9							
03	27745	X	23261	-0-		-4484	-0-	1541	1	20805	2	Y	821	782	0	25	1	55
								12	4	903	9							
04	26850	X	18679	-0-		-8171	-0-	1194	1	17007	2	Y	404	421	0	17	1	21
								34	4	444	9							
05	24831	X	18853	-0-		-5978	-0-	1351	1	17004	2	Y	439	407	0	23	1	30
								15	4	483	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	6615	-0-		-7428	-0-	223	1	6049	2	Y	300	293	0	5	1	20
								13	4	330	9							
01	13640	X	7937	-0-		-5703	-0-	421	1	7182	2	Y	262	257	0	6	1	19
								46	4	288	9							
02	12320	X	8292	-0-		-4028	-0-	653	1	7335	2	Y	264	257	0	12	1	14
								14	4	290	9							
03	13640	X	8915	-0-		-4725	-0-	593	1	8000	2	Y	289	274	0	10	1	19
								4	4	318	9							
04	10740	X	8115	-0-		-2625	-0-	515	1	7342	2	Y	221	221	0	7	1	12
								15	4	243	9							
05	9176	X	8362	-0-		-814	-0-	599	1	7537	2	Y	199	187	0	10	1	14
								7	4	219	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	22158	-0-	-2642	-0-	357	1	20529	2	Y	1132	1110	0	19	1	21
							27	4	1245	9							
01	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	447	1	23402	2	Y	1080	1059	0	21	1	21
							92	4	1188	9							
02	21168	X	18526	-0-	-2642	-0-	340	1	17231	2	Y	827	803	0	27	1	18
							45	4	910	9							
03	23436	X	20696	-0-	-2740	-0-	440	1	19143	2	Y	983	961	0	23	1	17
							32	4	1081	9							
04	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	632	1	22682	2	Y	1199	1164	0	22	1	30
							46	4	1319	9							
*05	25199	X	25199	-0-	-0-	-0-	543	1	23249	2	Y	1253	1226	0	30	1	27
							29	4	1378	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	528	1	30391	2	Y	1083	1060	0	27	1	19
							37	4	1191	9							
01	30380	X	30352	-0-	-28	-0-	541	1	28372	2	Y	1207	1178	0	25	1	23
							111	4	1328	9							
02	28112	X	25417	-0-	-2695	-0-	469	1	23792	2	Y	995	959	0	37	1	22
							61	4	1095	9							
03	32147	X	28174	-0-	-3973	-0-	604	1	26301	2	Y	1116	1088	0	31	1	19
							41	4	1228	9							
04	31110	X	30211	-0-	-899	-0-	782	1	28059	2	Y	1197	1159	0	27	1	30
							53	4	1317	9							
05	32147	X	30138	-0-	-2009	-0-	656	1	28102	2	Y	1226	1193	0	37	1	26
							31	4	1349	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	412	1	5607	2	N	23	18	0	5	1	-0-
							4	4	25	9							
01	5797	X	4192	-0-	-1605	-0-	356	1	3772	2	N	50	43	0	3	1	4
							9	4	55	9							
02	5236	X	3480	-0-	-1756	-0-	332	1	3069	2	N	65	60	0	5	1	4
							7	4	72	9							
03	6045	X	1559	-0-	-4486	-0-	171	1	1372	2	N	14	15	0	2	1	1
							1	4	15	9							
04	5850	X	365	-0-	-5485	-0-	45	1	313	2	N	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
05	6045	X	562	-0-	-5483	-0-	72	1	482	2	N	4	3	0	1	1	-0-
							4	4	4	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	7711	-0-	-2922	-0-	270	1	7305	2	Y	110	114	0	7	1	6
							15	4	121	9							
01	10633	X	7944	-0-	-2689	-0-	416	1	7100	2	Y	348	322	0	6	1	26
							45	4	383	9							
02	8596	X	6153	-0-	-2443	-0-	471	1	5295	2	Y	343	342	0	8	1	19
							10	4	377	9							
03	8804	X	6078	-0-	-2726	-0-	392	1	5288	2	Y	359	347	0	6	1	25
							3	4	395	9							
04	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	459	1	6533	2	Y	300	302	0	6	1	17
							13	4	330	9							
05	7936	X	7894	-0-	-42	-0-	560	1	7042	2	Y	259	248	0	9	1	19
							7	4	285	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	216	-0-	-19345	-0-	16	1	197	2	Y	2	12	0			-0-
							1	4	2	9							
01	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	-0-					-0-
02	8792	X	-0-	-0-	-8792	-0-					Y	-0-					-0-
03	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

12	17825	X	15185	-0-	-2640	-0-	245	1	14114	2	Y	734	721	0	13	1	14
							19	4	807	9							
01	17825	X	16799	-0-	-1026	-0-	297	1	15572	2	Y	789	773	0	14	1	16
							62	4	868	9							
02	15540	X	10271	-0-	-5269	-0-	189	1	9599	2	Y	416	408	0	15	1	9
							25	4	458	9							
03	17205	X	11719	-0-	-5486	-0-	247	1	10731	2	Y	656	640	0	13	1	12
							19	4	722	9							
04	16260	X	3202	-0-	-13058	-0-	82	1	2948	2	Y	151	156	0	3	1	4
							6	4	166	9							
05	16802	X	11312	-0-	-5490	-0-	245	1	10502	2	Y	503	482	0	14	1	11
							12	4	553	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

12	15128	X	3836	-0-	-11292	-0-	64	1	3671	2	Y	88	91	0	3	1	1
							4	4	97	9							
01	15128	X	487	-0-	-14641	-0-	9	1	468	2	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
02	13664	X	6347	-0-	-7317	-0-	118	1	5968	2	Y	224	210	0	9	1	5
							15	4	246	9							
03	15128	X	5364	-0-	-9764	-0-	117	1	5067	2	Y	157	153	0	6	1	3
							7	4	173	9							
04	14970	X	3554	-0-	-11416	-0-	95	1	3419	2	Y	32	31	0	3	1	1
							5	4	35	9							
05	7037	X	3955	-0-	-3082	-0-	90	1	3838	2	Y	23	19	0	5	1	-0-
							2	4	25	9							

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	56	1	3166	2	Y	71	68	0	3	1	1
							3	4	78	9							
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	71	1	3711	2	Y	67	64	0	3	1	1
							13	4	74	9							
02	3024	X	2270	-0-	-754	-0-	43	1	2171	2	Y	46	43	0	3	1	1
							5	4	51	9							
03	3348	X	1550	-0-	-1798	-0-	34	1	1488	2	Y	24	23	0	2	1	-0-
							2	4	26	9							
04	3750	X	2576	-0-	-1174	-0-	69	1	2482	2	Y	19	17	0	2	1	-0-
							4	4	21	9							
05	3875	X	2227	-0-	-1648	-0-	50	1	2158	2	Y	15	12	0	3	1	-0-
							2	4	17	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	15607	-0-	-1133	-0-	259	1	14905	2	Y	387	377	0	13	1	7
							17	4	426	9							
01	16740	X	14351	-0-	-2389	-0-	255	1	13385	2	Y	598	581	0	12	1	12
							53	4	658	9							
02	15120	X	12529	-0-	-2591	-0-	227	1	11465	2	Y	733	710	0	18	1	17
							31	4	806	9							
03	16027	X	13686	-0-	-2341	-0-	291	1	12642	2	Y	665	655	0	15	1	12
							21	4	732	9							
04	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	427	1	15320	2	Y	664	645	0	15	1	16
							29	4	730	9							
*05	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	366	1	15667	2	Y	471	457	0	20	1	10
							15	4	518	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38688	X	36050	-0-	-2638	-0-	597	1	34334	2	Y	981	951	0	31	1	17
							40	4	1079	9							
01	38688	X	33015	-0-	-5673	-0-	589	1	30901	2	Y	1276	1241	0	27	1	25
							121	4	1404	9							
02	35672	X	34564	-0-	-1108	-0-	638	1	32325	2	Y	1380	1325	0	50	1	30
							83	4	1518	9							
03	39494	X	35555	-0-	-3939	-0-	760	1	33090	2	Y	1502	1467	0	39	1	26
							53	4	1652	9							
04	38220	X	33562	-0-	-4658	-0-	864	1	31022	2	Y	1468	1427	0	30	1	37
							61	4	1615	9							
05	38254	X	32960	-0-	-5294	-0-	720	1	30810	2	Y	1270	1240	0	40	1	27
							33	4	1397	9							

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
12	31372	X	28021	-0-	-3351	-0-	448	1	25780	2	Y	1598	1568	0	23	1	30
							35	4	1758	9							
01	31372	X	30743	-0-	-629	-0-	546	1	28618	2	Y	1333	1312	0	25	1	26
							113	4	1466	9							
02	28336	X	22835	-0-	-5501	-0-	419	1	21236	2	Y	1023	993	0	33	1	23
							55	4	1125	9							
03	28024	X	25753	-0-	-2271	-0-	534	1	23225	2	Y	1771	1734	0	28	1	32
							46	4	1948	9							
04	29760	X	24522	-0-	-5238	-0-	624	1	22399	2	Y	1320	1296	0	22	1	34
							47	4	1452	9							
05	30752	X	22289	-0-	-8463	-0-	477	1	20437	2	Y	1225	1206	0	27	1	26
							27	4	1348	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
12	54684	X	52553	-0-	-2131	-0-	848	1	48757	2	Y	2622	2572	0	44	1	49
							64	4	2884	9							
01	56048	X	44618	-0-	-11430	-0-	775	1	40658	2	Y	2743	2701	0	36	1	55
							168	4	3017	9							
02	50624	X	38554	-0-	-12070	-0-	712	1	36086	2	Y	1513	1479	0	56	1	33
							92	4	1664	9							
03	56048	X	43919	-0-	-12129	-0-	921	1	40079	2	Y	2586	2525	0	48	1	46
							74	4	2845	9							
04	47670	X	37159	-0-	-10511	-0-	899	1	32267	2	Y	3550	3472	0	31	1	93
							88	4	3905	9							
05	49259	X	41969	-0-	-7290	-0-	892	1	38182	2	Y	2584	2571	0	50	1	56
							53	4	2842	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	62496	X	45245	-0-	-17251	-0-	734	1	42240	2	Y	2015	1981	0	38	1	37
							54	4	2217	9							
01	57939	X	46278	-0-	-11661	-0-	820	1	42992	2	Y	2087	2045	0	38	1	41
							170	4	2296	9							
02	49420	X	39715	-0-	-9705	-0-	728	1	36922	2	Y	1789	1732	0	58	1	40
							97	4	1968	9							
03	53072	X	45715	-0-	-7357	-0-	973	1	42363	2	Y	2099	2052	0	50	1	37
							70	4	2309	9							
04	49110	X	44843	-0-	-4267	-0-	1148	1	41229	2	Y	2165	2107	0	40	1	55
							84	4	2382	9							
*05	46388	X	46388	-0-	-0-	-0-	1001	1	42852	2	Y	2257	2208	0	56	1	48
							52	4	2483	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
12	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	533	1	30666	2	Y	1639	1614	0	27	1	30
							40	4	1803	9							
01	32364	X	32094	-0-	-270	-0-	564	1	29630	2	Y	1618	1590	0	26	1	32
							120	4	1780	9							
02	29232	X	26404	-0-	-2828	-0-	482	1	24426	2	Y	1301	1266	0	38	1	29
							65	4	1431	9							
03	32364	X	27441	-0-	-4923	-0-	579	1	25199	2	Y	1471	1444	0	30	1	26
							45	4	1618	9							
04	31980	X	17268	-0-	-14712	-0-	439	1	15762	2	Y	940	927	0	15	1	24
							33	4	1034	9							
05	33046	X	26495	-0-	-6551	-0-	566	1	24221	2	Y	1524	1483	0	32	1	33
							32	4	1676	9							

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
12	36487	X	35512	-0-	-975	-0-	589	1	33853	2	Y	937	899	0	30	1	16
							39	4	1031	9							
01	35102	X	35102	-0-	-0-	-0-	632	1	33153	2	Y	1082	1049	0	29	1	20
							127	4	1190	9							
02	33488	X	30577	-0-	-2911	-0-	569	1	28830	2	Y	1005	959	0	45	1	21
							72	4	1106	9							
03	37076	X	35525	-0-	-1551	-0-	764	1	33247	2	Y	1331	1289	0	40	1	23
							50	4	1464	9							
04	35880	X	31330	-0-	-4550	-0-	811	1	29129	2	Y	1213	1178	0	28	1	30
							56	4	1334	9							
05	35526	X	33564	-0-	-1962	-0-	737	1	31566	2	Y	1117	1082	0	42	1	23
							32	4	1229	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	46686	X	39825	-0-	-6861	-0-	667	1	38348	2	Y	698	665	0	35	1	11
							42	4	768	9							
01	44795	X	37342	-0-	-7453	-0-	689	1	36137	2	Y	350	324	0	32	1	5
							131	4	385	9							
02	38052	X	34552	-0-	-3500	-0-	658	1	33371	2	Y	406	353	0	52	1	6
							76	4	447	9							
03	42129	X	35663	-0-	-6466	-0-	791	1	34439	2	Y	358	319	0	41	1	4
							39	4	394	9							
04	40770	X	34137	-0-	-6633	-0-	912	1	32753	2	Y	384	349	0	32	1	7
							50	4	422	9							
05	39835	X	37035	-0-	-2800	-0-	841	1	36019	2	Y	138	98	0	47	1	-0-
							23	4	152	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

12	59489	X	43485	-0-	-16004	-0-	708	1	40696	2	Y	1845	1812	0	36	1	34
							51	4	2030	9							
01	56172	X	44365	-0-	-11807	-0-	787	1	41239	2	Y	1978	1937	0	36	1	39
							163	4	2176	9							
02	47264	X	35747	-0-	-11517	-0-	655	1	33159	2	Y	1678	1627	0	52	1	38
							87	4	1846	9							
03	50716	X	40089	-0-	-10627	-0-	860	1	37427	2	Y	1585	1552	0	44	1	27
							58	4	1744	9							
04	47070	X	37140	-0-	-9930	-0-	943	1	33873	2	Y	2047	1989	0	33	1	52
							72	4	2252	9							
05	44361	X	37313	-0-	-7048	-0-	809	1	34646	2	Y	1653	1625	0	45	1	35
							40	4	1818	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

12	63643	X	58570	-0-	-5073	-0-	954	1	54853	2	Y	2449	2398	0	49	1	45
							69	4	2694	9							
01	63643	X	56600	-0-	-7043	-0-	1004	1	52656	2	Y	2484	2434	0	46	1	49
							208	4	2732	9							
02	55580	X	48188	-0-	-7392	-0-	878	1	44531	2	Y	2418	2343	0	69	1	55
							119	4	2660	9							
03	61535	X	50294	-0-	-11241	-0-	1066	1	46398	2	Y	2501	2457	0	55	1	44
							79	4	2751	9							
04	56850	X	52296	-0-	-4554	-0-	1322	1	47468	2	Y	3093	3012	0	46	1	79
							104	4	3402	9							
05	58559	X	52157	-0-	-6402	-0-	1128	1	48278	2	Y	2449	2412	0	64	1	52
							57	4	2694	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

12	51894	X	43211	-0-	-8683	-0-	679	1	39062	2	Y	3102	3063	0	35	1	59
							58	4	3412	9							
01	51894	X	42887	-0-	-9007	-0-	740	1	38818	2	Y	2878	2845	0	34	1	58
							163	4	3166	9							
02	45388	X	38390	-0-	-6998	-0-	689	1	34909	2	Y	2449	2396	0	54	1	57
							98	4	2694	9							
03	47771	X	36310	-0-	-11461	-0-	748	1	32569	2	Y	2659	2629	0	39	1	48
							68	4	2925	9							
04	42240	X	36815	-0-	-5425	-0-	896	1	32173	2	Y	3328	3258	0	31	1	87
							85	4	3661	9							
05	43214	X	39403	-0-	-3811	-0-	829	1	35455	2	Y	2787	2767	0	46	1	61
							53	4	3066	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25389	X	19436	-0-		-5953	-0-	296	1	16972	2	Y	1945	1910	0	15	1	38
								28	4	2140	9							
01	25389	X	17454	-0-		-7935	-0-	298	1	15638	2	Y	1319	1316	0	14	1	27
								67	4	1451	9							
02	22932	X	14007	-0-		-8925	-0-	248	1	12569	2	Y	1048	1031	0	19	1	25
								37	4	1153	9							
03	22041	X	15616	-0-		-6425	-0-	323	1	14075	2	Y	1081	1070	0	17	1	19
								29	4	1189	9							
04	18840	X	16957	-0-		-1883	-0-	427	1	15319	2	Y	1070	1046	0	15	1	28
								34	4	1177	9							
05	19437	X	16454	-0-		-2983	-0-	340	1	14561	2	Y	1389	1367	0	19	1	31
								25	4	1528	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6256	X	6256	-0-		-0-	-0-	105	1	6022	2	Y	112	106	0	6	1	2
								6	4	123	9							
01	4836	X	-0-	-0-		-4836	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	4368	X	-0-	-0-		-4368	-0-					Y	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-		-4836	-0-					Y	-0-					-0-
04	6060	X	533	-0-		-5527	-0-	13	1	484	2	Y	31	30	0			1
								2	4	34	9							
05	6262	X	3758	-0-		-2504	-0-	76	1	3239	2	Y	397	385	0	4	1	9
								6	4	437	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	14055	-0-		-205	-0-	227	1	13026	2	Y	714	705	0	12	1	13
								17	4	785	9							
01	14841	X	14841	-0-		-0-	-0-	262	1	13732	2	Y	720	707	0	12	1	14
								55	4	792	9							
02	13760	X	13760	-0-		-0-	-0-	255	1	12866	2	Y	552	534	0	20	1	12
								32	4	607	9							
03	14336	X	14336	-0-		-0-	-0-	306	1	13331	2	Y	615	600	0	16	1	11
								22	4	677	9							
04	14370	X	2781	-0-		-11589	-0-	69	1	2460	2	Y	224	226	0	3	1	6
								6	4	246	9							
05	15221	X	3563	-0-		-11658	-0-	78	1	3321	2	Y	146	144	0	5	1	3
								3	4	161	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54653	X	44103	-0-		-10550	-0-	721	1	41481	2	Y	1682	1641	0	37	1	30
								51	4	1850	9							
01	51987	X	43189	-0-		-8798	-0-	771	1	40413	2	Y	1680	1641	0	36	1	33
								157	4	1848	9							
02	45220	X	34210	-0-		-11010	-0-	630	1	31923	2	Y	1432	1384	0	49	1	32
								82	4	1575	9							
03	48453	X	42419	-0-		-6034	-0-	901	1	39226	2	Y	2024	1974	0	47	1	35
								66	4	2226	9							
04	43260	X	29042	-0-		-14218	-0-	755	1	27106	2	Y	1028	1012	0	26	1	25
								50	4	1131	9							
05	44113	X	39030	-0-		-5083	-0-	854	1	36546	2	Y	1447	1394	0	48	1	30
								38	4	1592	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	0	W	61034	-0-	61034	1332281	4269	1	51924	2	Y	4142	4061	0	47	1	201
							285	4	4556	9							
01	0	W	54926	-0-	54926	1387207	4101	1	47861	2	Y	2425	2423	0	43	1	160
							296	4	2668	9							
02	1433050	X	45843	-0-	-1387207	-0-	4899	1	39311	2	Y	1370	1365	0	62	1	103
							126	4	1507	9							
03	68324	X	40034	-0-	-28290	-0-	4842	1	34372	2	Y	467	507	0	41	1	22
							306	4	514	9							
04	58800	X	48837	-0-	-9963	-0-	5725	1	42192	2	Y	624	568	0	41	1	37
							234	4	686	9							
*05	75122	X	75122	-0-	-0-	-0-	12483	1	60964	2	Y	1027	872	0	81	1	111
							545	4	1130	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

12	56823	X	43178	-0-	-13645	-0-	706	1	40572	2	Y	1682	1646	0	37	1	30
							50	4	1850	9							
01	44640	X	37432	-0-	-7208	-0-	661	1	34660	2	Y	1794	1759	0	30	1	35
							138	4	1973	9							
02	40320	X	31175	-0-	-9145	-0-	571	1	28931	2	Y	1452	1409	0	45	1	33
							76	4	1597	9							
03	43183	X	36314	-0-	-6869	-0-	774	1	33668	2	Y	1652	1616	0	40	1	29
							55	4	1817	9							
04	41790	X	26124	-0-	-15666	-0-	663	1	23797	2	Y	1466	1435	0	23	1	37
							51	4	1613	9							
05	43183	X	35852	-0-	-7331	-0-	760	1	32563	2	Y	2257	2202	0	43	1	49
							46	4	2483	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

12	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	245	1	14114	2	Y	1126	1122	0	13	1	21
							21	4	1239	9							
01	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	344	1	18020	2	Y	1118	1101	0	16	1	22
							73	4	1230	9							
02	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	363	1	18380	2	Y	1533	1490	0	29	1	36
							54	4	1686	9							
03	23613	X	23613	-0-	-0-	-0-	507	1	22058	2	Y	922	916	0	26	1	16
							34	4	1014	9							
04	19020	X	12256	-0-	-6764	-0-	311	1	11175	2	Y	678	666	0	11	1	17
							24	4	746	9							
*05	54381	X	54381	-0-	-0-	-0-	1218	1	52126	2	Y	905	837	0	68	1	17
							41	4	996	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47430	X	32268	-0-	-15162	-0-	523	1	30096	2	Y	1464	1438	0	27	1	27
							39	4	1610	9							
01	47430	X	29841	-0-	-17589	-0-	523	1	27411	2	Y	1633	1603	0	24	1	33
							111	4	1796	9							
02	42840	X	26397	-0-	-16443	-0-	479	1	24300	2	Y	1411	1374	0	38	1	32
							66	4	1552	9							
03	37448	X	27646	-0-	-9802	-0-	587	1	25542	2	Y	1340	1318	0	31	1	23
							43	4	1474	9							
04	29940	X	16047	-0-	-13893	-0-	404	1	14498	2	Y	1012	995	0	14	1	26
							32	4	1113	9							
05	30938	X	11447	-0-	-19491	-0-	239	1	10218	2	Y	885	879	0	13	1	19
							16	4	974	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

12	43090	X	37445	-0-	-5645	-0-	612	1	35166	2	Y	1476	1423	0	31	1	27
							43	4	1624	9							
01	43090	X	23453	-0-	-19637	-0-	403	1	21109	2	Y	1684	1658	0	19	1	34
							89	4	1852	9							
02	37940	X	23602	-0-	-14338	-0-	414	1	20959	2	Y	1969	1924	0	33	1	46
							63	4	2166	9							
03	42005	X	33908	-0-	-8097	-0-	708	1	30825	2	Y	2105	2076	0	37	1	38
							59	4	2316	9							
04	36150	X	31597	-0-	-4553	-0-	795	1	28546	2	Y	1993	1952	0	28	1	51
							64	4	2192	9							
05	37355	X	28017	-0-	-9338	-0-	611	1	26145	2	Y	1121	1114	0	34	1	24
							28	4	1233	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81065	X	73953	-0-	-7112	-0-	1179	1	67776	2	Y	4459	4394	0	61	1	84
							93	4	4905	9							
01	77345	X	76374	-0-	-971	-0-	1334	1	69959	2	Y	4359	4294	0	62	1	87
							286	4	4795	9							
02	69860	X	67062	-0-	-2798	-0-	1225	1	62100	2	Y	3247	3164	0	97	1	73
							165	4	3572	9							
03	77345	X	67453	-0-	-9892	-0-	1465	1	63752	2	Y	1952	1917	0	76	1	32
							89	4	2147	9							
04	73830	X	63826	-0-	-10004	-0-	1658	1	59536	2	Y	2292	2211	0	57	1	56
							111	4	2521	9							
05	76291	X	63850	-0-	-12441	-0-	1380	1	59104	2	Y	2995	2909	0	78	1	64
							71	4	3295	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53785	X	30117	-0-	-23668	-0-	483	1	27742	2	Y	1686	1668	0	25	1	32
							37	4	1855	9							
01	45198	X	30848	-0-	-14350	-0-	539	1	28203	2	Y	1810	1781	0	25	1	36
							115	4	1991	9							
02	33124	X	27707	-0-	-5417	-0-	500	1	25327	2	Y	1645	1604	0	39	1	38
							70	4	1810	9							
03	36673	X	34119	-0-	-2554	-0-	719	1	31276	2	Y	1880	1848	0	37	1	33
							56	4	2068	9							
04	31560	X	29935	-0-	-1625	-0-	755	1	27100	2	Y	1836	1796	0	26	1	47
							60	4	2020	9							
05	30845	X	29694	-0-	-1151	-0-	630	1	26989	2	Y	1852	1824	0	35	1	40
							38	4	2037	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
12	89094	X	86112	-0-	-2982	-0-	1387	1	79746	2	Y	4431	4354	0	71	1	83
							105	4	4874	9							
01	89094	X	81892	-0-	-7202	-0-	1438	1	75435	2	Y	4285	4217	0	66	1	85
							305	4	4714	9							
02	80276	X	72359	-0-	-7917	-0-	1308	1	66273	2	Y	4178	4064	0	103	1	96
							182	4	4596	9							
03	88877	X	73542	-0-	-15335	-0-	1543	1	67169	2	Y	4278	4218	0	80	1	76
							124	4	4706	9							
04	80640	X	69990	-0-	-10650	-0-	1760	1	63200	2	Y	4444	4345	0	61	1	114
							142	4	4888	9							
05	83328	X	70126	-0-	-13202	-0-	1495	1	63981	2	Y	4149	4089	0	84	1	90
							86	4	4564	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

12	48112	X	31820	-0-	-16292	-0-	502	1	28843	2	Y	2213	2184	0	26	1	42
							41	4	2434	9							
01	46531	X	29969	-0-	-16562	-0-	514	1	26935	2	Y	2187	2161	0	24	1	44
							114	4	2406	9							
02	28028	X	26773	-0-	-1255	-0-	472	1	23920	2	Y	2100	2058	0	37	1	49
							71	4	2310	9							
03	31806	X	31587	-0-	-219	-0-	654	1	28438	2	Y	2216	2191	0	34	1	40
							57	4	2438	9							
04	30780	X	29038	-0-	-1742	-0-	744	1	26712	2	Y	1389	1368	0	26	1	35
							54	4	1528	9							
05	31806	X	28453	-0-	-3353	-0-	608	1	26015	2	Y	1633	1599	0	34	1	35
							34	4	1796	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

12	66960	X	39543	-0-	-27417	-0-	656	1	37678	2	Y	1060	1051	0	34	1	18
							43	4	1166	9							
01	60202	X	56178	-0-	-4024	-0-	991	1	51968	2	Y	2737	2655	0	46	1	54
							208	4	3011	9							
02	54376	X	46181	-0-	-8195	-0-	836	1	42390	2	Y	2581	2510	0	66	1	59
							116	4	2839	9							
03	58094	X	51892	-0-	-6202	-0-	1108	1	48247	2	Y	2235	2197	0	58	1	39
							78	4	2459	9							
04	54360	X	49438	-0-	-4922	-0-	1272	1	45666	2	Y	2191	2131	0	44	1	55
							90	4	2410	9							
*05	59691	X	59691	-0-	-0-	-0-	1300	1	55669	2	Y	2418	2349	0	73	1	51
							62	4	2660	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58435	X	53397	-0-	-5038	-0-	852	1	49002	2	Y	3159	3118	0	44	1	59
							68	4	3475	9							
01	58435	X	49367	-0-	-9068	-0-	860	1	45091	2	Y	2937	2897	0	40	1	59
							185	4	3231	9							
02	52780	X	43302	-0-	-9478	-0-	781	1	39586	2	Y	2568	2506	0	62	1	59
							110	4	2825	9							
03	56234	X	46715	-0-	-9519	-0-	989	1	43037	2	Y	2377	2343	0	51	1	42
							74	4	2615	9							
04	51360	X	45201	-0-	-6159	-0-	1142	1	41002	2	Y	2697	2631	0	39	1	69
							90	4	2967	9							
05	53072	X	43884	-0-	-9188	-0-	933	1	39926	2	Y	2700	2658	0	52	1	59
							55	4	2970	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95356	X	83923	-0-	-11433	-0-	1949	1	79295	2	Y	2205	2127	0	72	1	88
							253	4	2426	9							
01	92938	X	79062	-0-	-13876	-0-	1741	1	74668	2	Y	1830	1817	0	66	1	35
							640	4	2013	9							
02	81732	X	70695	-0-	-11037	-0-	1901	1	66404	2	Y	1797	1684	0	104	1	44
							413	4	1977	9							
03	88102	X	74799	-0-	-13303	-0-	2209	1	70341	2	Y	1870	1791	0	84	1	39
							192	4	2057	9							
04	79770	X	70050	-0-	-9720	-0-	3176	1	64619	2	Y	1766	1706	0	63	1	36
							312	4	1943	9							
05	82429	X	70299	-0-	-12130	-0-	2366	1	65966	2	Y	1425	1340	0	87	1	34
							399	4	1568	9							

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
12	114235	X	100529	-0-	-13706	-0-	2382	1	96859	2	Y	938	860	0	87	1	25
							256	4	1032	9							
01	113181	X	94895	-0-	-18286	-0-	2135	1	91542	2	Y	526	466	0	81	1	4
							639	4	579	9							
02	99036	X	75680	-0-	-23356	-0-	2073	1	72395	2	Y	790	668	0	113	1	13
							343	4	869	9							
03	105400	X	80552	-0-	-24848	-0-	2406	1	76621	2	Y	1237	1135	0	92	1	23
							164	4	1361	9							
04	96600	X	73469	-0-	-23131	-0-	3379	1	68750	2	Y	964	903	0	67	1	17
							280	4	1060	9							
05	99820	X	76748	-0-	-23072	-0-	2559	1	71328	2	Y	2176	2044	0	94	1	55
							467	4	2394	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
12	92628	X	81484	-0-	-11144	-0-	1875	1	76282	2	Y	2786	2710	0	69	1	116
							262	4	3065	9							
01	91047	X	76925	-0-	-14122	-0-	1668	1	71538	2	Y	2747	2745	0	63	1	55
							697	4	3022	9							
02	80500	X	68105	-0-	-12395	-0-	1820	1	63559	2	Y	2089	1992	0	99	1	53
							428	4	2298	9							
03	86025	X	71993	-0-	-14032	-0-	2115	1	67343	2	Y	2121	2047	0	81	1	46
							202	4	2333	9							
04	76260	X	68205	-0-	-8055	-0-	3086	1	62790	2	Y	1835	1782	0	61	1	38
							310	4	2019	9							
05	78802	X	68405	-0-	-10397	-0-	2281	1	63607	2	Y	1911	1816	0	84	1	49
							415	4	2102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	79639	X	71935	-0-	-7704	-0-	1157	1	66556	2	Y	3757	3700	0	59	1	70
							89	4	4133	9							
01	79639	X	69154	-0-	-10485	-0-	1208	1	63333	2	Y	3958	3893	0	56	1	79
							259	4	4354	9							
02	71932	X	62798	-0-	-9134	-0-	1135	1	57517	2	Y	3625	3531	0	90	1	83
							158	4	3988	9							
03	79391	X	67044	-0-	-12347	-0-	1409	1	61379	2	Y	3767	3710	0	73	1	67
							112	4	4144	9							
04	70770	X	66848	-0-	-3922	-0-	1698	1	60949	2	Y	3702	3616	0	59	1	94
							129	4	4072	9							
05	71920	X	65852	-0-	-6068	-0-	1406	1	60187	2	Y	3799	3732	0	79	1	82
							80	4	4179	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
12	14477	X	14402	-0-	-75	-0-	225	1	12933	2	Y	1114	1097	0	12	1	21
							19	4	1225	9							
01	14477	X	14157	-0-	-320	-0-	243	1	12741	2	Y	1017	1006	0	11	1	21
							54	4	1119	9							
02	13076	X	12790	-0-	-286	-0-	233	1	11787	2	Y	672	660	0	18	1	15
							31	4	739	9							
03	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	264	1	11480	2	Y	2887	2834	0	14	1	54
							50	4	3176	9							
04	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	343	1	12302	2	Y	3850	3788	0	12	1	104
							64	4	4235	9							
*05	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	287	1	12334	2	Y	2546	2577	0	16	1	57
							38	4	2801	9							

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
12	28024	X	26628	-0-	-1396	-0-	428	1	24604	2	Y	1421	1400	0	22	1	27
							33	4	1563	9							
01	28024	X	25776	-0-	-2248	-0-	454	1	23795	2	Y	1302	1282	0	21	1	26
							95	4	1432	9							
02	25312	X	22514	-0-	-2798	-0-	409	1	20734	2	Y	1195	1162	0	32	1	27
							56	4	1315	9							
03	27745	X	25707	-0-	-2038	-0-	537	1	23356	2	Y	1609	1579	0	28	1	29
							44	4	1770	9							
04	25590	X	23999	-0-	-1591	-0-	610	1	21912	2	Y	1300	1275	0	21	1	33
							47	4	1430	9							
05	26443	X	24264	-0-	-2179	-0-	517	1	22153	2	Y	1422	1395	0	29	1	31
							30	4	1564	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
12	80135	X	73763	-0-	-6372	-0-	1200	1	69034	2	Y	3128	3067	0	62	1	57
							88	4	3441	9							
01	79515	X	72400	-0-	-7115	-0-	1289	1	67576	2	Y	2973	2913	0	59	1	58
							265	4	3270	9							
02	71820	X	63358	-0-	-8462	-0-	1166	1	59101	2	Y	2671	2578	0	92	1	59
							153	4	2938	9							
03	79515	X	70407	-0-	-9108	-0-	1501	1	65348	2	Y	3137	3064	0	78	1	54
							107	4	3451	9							
04	72090	X	65275	-0-	-6815	-0-	1688	1	60599	2	Y	2611	2541	0	59	1	65
							116	4	2872	9							
05	73749	X	64057	-0-	-9692	-0-	1426	1	61037	2	Y	1402	1360	0	80	1	27
							52	4	1542	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	13547	X	685	-0-	-12862	-0-	39	1	569	2	Y	69	65	0			4
							1	4	76	9							
01	13547	X	4482	-0-	-9065	-0-	301	1	3508	2	Y	541	478	0	3	1	64
							78	4	595	9							
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	290	1	4914	2	Y	766	759	0	7	1	64
							117	4	843	9							
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	182	1	4187	2	Y	745	755	0	5	1	49
							9	4	820	9							
04	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	500	1	11102	2	Y	880	882	0	11	1	36
							81	4	968	9							
*05	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	509	1	11534	2	Y	763	756	0	15	1	28
							142	4	839	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
12	44237	X	2268	-0-	-41969	-0-	131	1	1872	2	Y	239	223	0	1	1	15
							2	4	263	9							
01	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
02	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	799	1	13559	2	Y	1428	1290	0	21	1	117
							324	4	1571	9							
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	17980	X	-0-	-0-	-17980	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62868	X	45944	-0-	-16924	-0-	3391	1	41245	2	Y	984	950	0	37	1	42
							226	4	1082	9							
01	62868	X	43247	-0-	-19621	-0-	3295	1	38446	2	Y	1154	1090	0	34	1	72
							237	4	1269	9							
02	56308	X	40731	-0-	-15577	-0-	4338	1	34807	2	Y	1341	1256	0	54	1	103
							111	4	1475	9							
03	56730	X	35739	-0-	-20991	-0-	4240	1	30098	2	Y	1030	1035	0	36	1	62
							268	4	1133	9							
04	44460	X	39797	-0-	-4663	-0-	4606	1	33947	2	Y	960	921	0	33	1	68
							188	4	1056	9							
05	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	68	0			-0-

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
12	76787	X	58791	-0-	-17996	-0-	4213	1	51244	2	Y	2775	2722	0	46	1	131
							281	4	3053	9							
01	76787	X	49542	-0-	-27245	-0-	3611	1	42139	2	Y	3211	3088	0	37	1	217
							260	4	3532	9							
02	68292	X	44709	-0-	-23583	-0-	4543	1	36452	2	Y	3271	3158	0	57	1	273
							116	4	3598	9							
03	75609	X	38111	-0-	-37498	-0-	4308	1	30574	2	Y	2688	2748	0	37	1	176
							272	4	2957	9							
04	59190	X	31301	-0-	-27889	-0-	3457	1	25477	2	Y	2024	2017	0	25	1	158
							141	4	2226	9							
05	58776	X	-0-	-0-	-58776	-0-					Y	-0-	158	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 #: 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
12	61845	X	50786	-0-	-11059	-0-	3662	1	44538	2	Y	2129	2094	0	40	1	100
							244	4	2342	9							
01	61845	X	42808	-0-	-19037	-0-	3165	1	36934	2	Y	2255	2171	0	33	1	151
							228	4	2481	9							
02	57400	X	31584	-0-	-25816	-0-	3249	1	26070	2	Y	1984	1930	0	41	1	164
							83	4	2182	9							
03	63550	X	39242	-0-	-24308	-0-	4499	1	31934	2	Y	2295	2272	0	38	1	149
							284	4	2525	9							
04	49710	X	17144	-0-	-32566	-0-	1902	1	14015	2	Y	1045	1099	0	14	1	81
							77	4	1150	9							
05	50778	X	-0-	-0-	-50778	-0-					Y	-0-	81	0			-0-

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
12	105028	X	94884	-0-	-10144	-0-	2177	1	88548	2	Y	3497	3401	0	80	1	147
							312	4	3847	9							
01	102362	X	90009	-0-	-12353	-0-	1947	1	83493	2	Y	3400	3404	0	74	1	69
							829	4	3740	9							
02	90776	X	81485	-0-	-9291	-0-	2173	1	75889	2	Y	2635	2517	0	119	1	68
							524	4	2899	9							
03	97526	X	86024	-0-	-11502	-0-	2526	1	80418	2	Y	2578	2493	0	97	1	56
							244	4	2836	9							
04	89520	X	80844	-0-	-8676	-0-	3657	1	74390	2	Y	2208	2146	0	72	1	46
							368	4	2429	9							
05	92504	X	82569	-0-	-9935	-0-	2777	1	77422	2	Y	1726	1628	0	102	1	42
							471	4	1899	9							

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
12	107539	X	92358	-0-	-15181	-0-	2193	1	89204	2	Y	664	599	0	80	1	14
							231	4	730	9							
01	104191	X	88017	-0-	-16174	-0-	1980	1	84907	2	Y	488	423	0	75	1	4
							593	4	537	9							
02	90272	X	80590	-0-	-9682	-0-	2217	1	77422	2	Y	555	433	0	121	1	5
							340	4	611	9							
03	97185	X	85851	-0-	-11334	-0-	2574	1	81927	2	Y	1081	970	0	98	1	18
							161	4	1189	9							
04	88770	X	80461	-0-	-8309	-0-	3676	1	74784	2	Y	1518	1434	0	73	1	29
							331	4	1670	9							
05	91729	X	82061	-0-	-9668	-0-	2768	1	77181	2	Y	1504	1396	0	102	1	35
							458	4	1654	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
12	88505	X	76221	-0-	-12284	-0-	1731	1	70392	2	Y	3481	3424	0	63	1	149
							269	4	3829	9							
01	87730	X	71256	-0-	-16474	-0-	1530	1	65606	2	Y	3119	3146	0	58	1	64
							689	4	3431	9							
02	74284	X	65486	-0-	-8798	-0-	1729	1	60396	2	Y	2632	2531	0	95	1	70
							466	4	2895	9							
03	79794	X	69201	-0-	-10593	-0-	2011	1	64016	2	Y	2677	2610	0	77	1	60
							229	4	2945	9							
04	72336	X	72336	-0-	-0-	-0-	3239	1	65883	2	Y	2593	2533	0	64	1	56
							362	4	2852	9							
*05	81947	X	81947	-0-	-0-	-0-	2752	1	76739	2	Y	1803	1714	0	101	1	44
							473	4	1983	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 #: 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
12	107012	X	98296	-0-	-8716	-0-	2280	1	92754	2	Y	2694	2644	0	84	1	108
							299	4	2963	9							
01	100843	X	97244	-0-	-3599	-0-	2134	1	91505	2	Y	2542	2520	0	81	1	49
							809	4	2796	9							
02	87276	X	83079	-0-	-4197	-0-	2205	1	76969	2	Y	3037	2886	0	120	1	80
							564	4	3341	9							
03	98301	X	87214	-0-	-11087	-0-	2563	1	81600	2	Y	2552	2479	0	98	1	55
							244	4	2807	9							
04	95130	X	80096	-0-	-15034	-0-	3642	1	74093	2	Y	1832	1778	0	72	1	37
							346	4	2015	9							
05	98301	X	92428	-0-	-5873	-0-	3122	1	87044	2	Y	1593	1478	0	115	1	37
							510	4	1752	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175367	X	141985	-0-	-33382	-0-	3316	1	134872	2	Y	3080	2932	0	122	1	118
							409	4	3388	9							
01	175367	X	150354	-0-	-25013	-0-	3326	1	142636	2	Y	2925	2863	0	126	1	54
							1174	4	3218	9							
02	158396	X	96973	-0-	-61423	-0-	2611	1	91205	2	Y	2364	2218	0	143	1	57
							557	4	2600	9							
03	167307	X	95959	-0-	-71348	-0-	2835	1	90239	2	Y	2400	2299	0	108	1	50
							245	4	2640	9							
04	145800	X	46014	-0-	-99786	-0-	2061	1	41932	2	Y	1628	1602	0	41	1	35
							230	4	1791	9							
05	150350	X	98651	-0-	-51699	-0-	3328	1	92773	2	Y	1818	1687	0	123	1	43
							550	4	2000	9							

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
12	93620	X	82030	-0-	-11590	-0-	1856	1	75508	2	Y	3974	3911	0	68	1	172
							295	4	4371	9							
01	93186	X	78513	-0-	-14673	-0-	1667	1	71470	2	Y	4147	4169	0	63	1	87
							814	4	4562	9							
02	80276	X	71655	-0-	-8621	-0-	1898	1	66289	2	Y	2703	2615	0	104	1	71
							495	4	2973	9							
03	87203	X	75364	-0-	-11839	-0-	2207	1	70273	2	Y	2419	2353	0	84	1	53
							223	4	2661	9							
04	75300	X	71748	-0-	-3552	-0-	3238	1	65863	2	Y	2103	2048	0	64	1	44
							334	4	2313	9							
*05	81677	X	81677	-0-	-0-	-0-	2743	1	76482	2	Y	1801	1700	0	101	1	44
							471	4	1981	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
12	87017	X	72968	-0-	-14049	-0-	1712	1	69630	2	Y	1294	1247	0	63	1	47
							203	4	1423	9							
01	86211	X	71209	-0-	-15002	-0-	1540	1	66038	2	Y	2704	2637	0	59	1	55
							657	4	2974	9							
02	75404	X	68868	-0-	-6536	-0-	1830	1	63897	2	Y	2437	2328	0	100	1	64
							460	4	2681	9							
03	77314	X	72641	-0-	-4673	-0-	2127	1	67721	2	Y	2344	2276	0	81	1	51
							215	4	2578	9							
04	70620	X	66175	-0-	-4445	-0-	2982	1	60662	2	Y	2016	1965	0	59	1	43
							313	4	2218	9							
*05	76338	X	76338	-0-	-0-	-0-	2566	1	71547	2	Y	1625	1533	0	95	1	40
							437	4	1788	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 #: 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
12	90086	X	73915	-0-	-16171	-0-	1746	1	71039	2	Y	851	774	0	64	1	26
							194	4	936	9							
01	86490	X	78895	-0-	-7595	-0-	1762	1	75546	2	Y	925	870	0	67	1	14
							569	4	1018	9							
02	72296	X	66871	-0-	-5425	-0-	1826	1	63776	2	Y	865	763	0	100	1	16
							317	4	952	9							
03	75981	X	70882	-0-	-5099	-0-	2121	1	67519	2	Y	1003	920	0	81	1	18
							139	4	1103	9							
04	76350	X	71257	-0-	-5093	-0-	3286	1	66851	2	Y	779	720	0	65	1	12
							263	4	857	9							
*05	81194	X	81194	-0-	-0-	-0-	2678	1	74654	2	Y	3028	2861	0	99	1	80
							531	4	3331	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
12	96875	X	85586	-0-	-11289	-0-	1913	1	77805	2	Y	5034	4956	0	70	1	221
							331	4	5537	9							
01	94302	X	81929	-0-	-12373	-0-	1724	1	73953	2	Y	4873	4925	0	66	1	103
							892	4	5360	9							
02	82096	X	73180	-0-	-8916	-0-	1901	1	66409	2	Y	3879	3771	0	104	1	107
							603	4	4267	9							
03	90892	X	77124	-0-	-13768	-0-	2212	1	70435	2	Y	3797	3731	0	85	1	88
							300	4	4177	9							
04	79590	X	72250	-0-	-7340	-0-	3179	1	64691	2	Y	3603	3547	0	63	1	81
							417	4	3963	9							
05	82243	X	76321	-0-	-5922	-0-	2527	1	70465	2	Y	2584	2505	0	93	1	67
							487	4	2842	9							

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
12	93496	X	79386	-0-	-14110	-0-	1797	1	73804	2	Y	3291	3251	0	67	1	98
							165	4	3620	9							
01	88908	X	74426	-0-	-14482	-0-	1760	1	69637	2	Y	2600	2573	0	61	1	64
							169	4	2860	9							
02	77896	X	67780	-0-	-10116	-0-	2108	1	62388	2	Y	2801	2598	0	98	1	169
							203	4	3081	9							
03	82336	X	72084	-0-	-10252	-0-	6179	1	62783	2	Y	2776	2739	0	75	1	131
							68	4	3054	9							
04	78930	X	72892	-0-	-6038	-0-	3672	1	66573	2	Y	2315	2252	0	65	1	129
							100	4	2547	9							
05	79391	X	74121	-0-	-5270	-0-	5540	1	65987	2	Y	2282	2268	0	87	1	56
							84	4	2510	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
12	94860	X	78355	-0-	-16505	-0-	1781	1	73093	2	Y	3021	2970	0	66	1	90
							158	4	3323	9							
01	90179	X	76127	-0-	-14052	-0-	1796	1	71063	2	Y	2811	2769	0	63	1	69
							176	4	3092	9							
02	78988	X	67390	-0-	-11598	-0-	2109	1	62416	2	Y	2426	2254	0	98	1	143
							196	4	2669	9							
03	83080	X	71911	-0-	-11169	-0-	6182	1	62806	2	Y	2598	2544	0	75	1	122
							65	4	2858	9							
04	79740	X	64580	-0-	-15160	-0-	3238	1	58709	2	Y	2308	2242	0	57	1	131
							94	4	2539	9							
05	78368	X	70573	-0-	-7795	-0-	5299	1	63113	2	Y	1896	1897	0	84	1	46
							75	4	2086	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 #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93775	X	76787	-0-	-16988	-0-	1765	1	72444	2	Y	2215	2160	0	65	1	63
							141	4	2437	9							
01	88164	X	72313	-0-	-15851	-0-	1725	1	68261	2	Y	1979	1935	0	60	1	47
							150	4	2177	9							
02	75964	X	64842	-0-	-11122	-0-	2041	1	60399	2	Y	2017	1853	0	95	1	116
							183	4	2219	9							
03	81499	X	69221	-0-	-12278	-0-	5981	1	60775	2	Y	2187	2129	0	73	1	101
							59	4	2406	9							
04	76590	X	59987	-0-	-16603	-0-	3013	1	54623	2	Y	2059	1991	0	53	1	116
							86	4	2265	9							
05	76787	X	60252	-0-	-16535	-0-	4486	1	53438	2	Y	2051	2046	0	70	1	51
							72	4	2256	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108779	X	89903	-0-	-18876	-0-	1498	1	86159	2	Y	1954	1889	0	77	1	32
							97	4	2149	9							
01	104470	X	86942	-0-	-17528	-0-	1571	1	82405	2	Y	2412	2326	0	73	1	45
							313	4	2653	9							
02	97888	X	74585	-0-	-23303	-0-	1393	1	70608	2	Y	2192	2081	0	110	1	46
							173	4	2411	9							
03	108376	X	85354	-0-	-23022	-0-	1852	1	80603	2	Y	2533	2441	0	96	1	42
							113	4	2786	9							
04	89910	X	82945	-0-	-6965	-0-	2169	1	77880	2	Y	2506	2413	0	75	1	60
							139	4	2757	9							
05	89900	X	86112	-0-	-3788	-0-	1909	1	81711	2	Y	2198	2107	0	107	1	44
							74	4	2418	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146072	X	131363	-0-	-14709	-0-	2182	1	125502	2	Y	3214	3102	0	113	1	54
							144	4	3535	9							
01	138756	X	120588	-0-	-18168	-0-	2189	1	114826	2	Y	2856	2757	0	101	1	52
							431	4	3142	9							
02	128408	X	113294	-0-	-15114	-0-	2116	1	107227	2	Y	3353	3168	0	167	1	70
							263	4	3688	9							
03	142166	X	139720	-0-	-2446	-0-	3087	1	134354	2	Y	1929	1813	0	160	1	26
							157	4	2122	9							
04	138220	X	138220	-0-	-0-	-0-	3715	1	133335	2	Y	886	773	0	129	1	10
							195	4	975	9							
05	131378	X	130227	-0-	-1151	-0-	2953	1	126453	2	Y	671	510	0	166	1	5
							83	4	738	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183396	X	180205	-0-	-3191	-0-	2971	1	170868	2	Y	5603	5420	0	153	1	99
							203	4	6163	9							
01	167431	X	150659	-0-	-16772	-0-	2729	1	143121	2	Y	3881	3783	0	126	1	71
							540	4	4269	9							
02	147028	X	130220	-0-	-16808	-0-	2455	1	124393	2	Y	2797	2620	0	194	1	54
							295	4	3077	9							
03	180203	X	154504	-0-	-25699	-0-	3399	1	147911	2	Y	2739	2577	0	176	1	40
							181	4	3013	9							
04	174390	X	148661	-0-	-25729	-0-	3939	1	141423	2	Y	2790	2632	0	137	1	61
							230	4	3069	9							
05	180203	X	138175	-0-	-42028	-0-	3091	1	132335	2	Y	2403	2246	0	174	1	44
							106	4	2643	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	188387	X	127666	-0-	-60721	-0-	2120	1	121899	2	Y	3188	3089	0	110	1	54
							140	4	3507	9							
01	176390	X	138533	-0-	-37857	-0-	2523	1	132339	2	Y	2889	2775	0	117	1	51
							493	4	3178	9							
02	157080	X	120113	-0-	-36967	-0-	2258	1	114438	2	Y	2857	2673	0	178	1	57
							274	4	3143	9							
03	159929	X	118625	-0-	-41304	-0-	2608	1	113513	2	Y	2149	2039	0	135	1	32
							140	4	2364	9							
04	134070	X	117060	-0-	-17010	-0-	3134	1	112522	2	Y	1122	1027	0	109	1	18
							170	4	1234	9							
05	138539	X	103141	-0-	-35398	-0-	2297	1	98330	2	Y	2209	2055	0	129	1	43
							84	4	2430	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
12	219617	X	219617	-0-	-0-	-0-	3559	1	204664	2	Y	10119	9840	0	183	1	187
							263	4	11131	9							
01	208377	X	208377	-0-	-0-	-0-	3795	1	199014	2	Y	4388	4322	0	175	1	78
							741	4	4827	9							
02	182585	X	182585	-0-	-0-	-0-	3429	1	173755	2	Y	4530	4247	0	270	1	91
							418	4	4983	9							
03	187816	X	187816	-0-	-0-	-0-	4090	1	178032	2	Y	4956	4755	0	212	1	80
							242	4	5452	9							
04	212520	X	184442	-0-	-28078	-0-	4948	1	177628	2	Y	1456	1344	0	172	1	20
							264	4	1602	9							
05	219604	X	127920	-0-	-91684	-0-	2905	1	124346	2	Y	536	391	0	163	1	2
							79	4	590	9							

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
12	124589	X	101574	-0-	-23015	-0-	1721	1	98973	2	Y	707	644	0	89	1	6
							102	4	778	9							
01	97928	X	97928	-0-	-0-	-0-	1817	1	95262	2	Y	463	383	0	84	1	2
							340	4	509	9							
02	94388	X	85431	-0-	-8957	-0-	1638	1	83010	2	Y	544	414	0	129	1	3
							185	4	598	9							
03	104501	X	88536	-0-	-15965	-0-	1973	1	85863	2	Y	554	452	0	102	1	3
							91	4	609	9							
04	101130	X	76561	-0-	-24569	-0-	2059	1	73942	2	Y	411	340	0	71	1	3
							108	4	452	9							
05	101587	X	73648	-0-	-27939	-0-	1671	1	71528	2	Y	366	272	0	94	1	3
							46	4	403	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
12	227168	X	186168	-0-	-41000	-0-	3135	1	180285	2	Y	2324	2206	0	162	1	32
							192	4	2556	9							
01	208785	X	183442	-0-	-25343	-0-	3335	1	174903	2	Y	4136	3940	0	154	1	74
							654	4	4550	9							
02	176036	X	150418	-0-	-25618	-0-	2826	1	143204	2	Y	3676	3454	0	223	1	73
							344	4	4044	9							
03	194897	X	137295	-0-	-57602	-0-	2969	1	129265	2	Y	4431	4276	0	154	1	74
							187	4	4874	9							
04	183420	X	129684	-0-	-53736	-0-	3427	1	123039	2	Y	2740	2634	0	119	1	61
							204	4	3014	9							
05	186155	X	152125	-0-	-34030	-0-	3418	1	146356	2	Y	2036	1870	0	192	1	35
							111	4	2240	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	188945	X	154052	-0-	-34893	-0-	2509	1	144248	2	Y	6467	6300	0	129	1	118
							181	4	7114	9							
01	178498	X	148783	-0-	-29715	-0-	2671	1	140080	2	Y	4994	4894	0	123	1	95
							539	4	5493	9							
02	185565	X	185565	-0-	-0-	-0-	3504	1	177584	2	Y	3689	3439	0	276	1	69
							419	4	4058	9							
03	193880	X	193880	-0-	-0-	-0-	4290	1	186685	2	Y	2445	2260	0	223	1	31
							215	4	2690	9							
04	166050	X	157444	-0-	-8606	-0-	4186	1	150276	2	Y	2494	2328	0	145	1	52
							239	4	2743	9							
05	205437	X	119093	-0-	-86344	-0-	2636	1	112846	2	Y	3188	3028	0	148	1	64
							104	4	3507	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
12	173166	X	130761	-0-	-42405	-0-	2131	1	122571	2	Y	5368	5289	0	110	1	98
							154	4	5905	9							
01	169198	X	146369	-0-	-22829	-0-	2619	1	137350	2	Y	5334	5208	0	121	1	103
							533	4	5867	9							
02	173984	X	173984	-0-	-0-	-0-	3256	1	165027	2	Y	4817	4564	0	257	1	99
							402	4	5299	9							
03	183214	X	183214	-0-	-0-	-0-	4001	1	174128	2	Y	4414	4235	0	208	1	70
							230	4	4855	9							
04	174710	X	174710	-0-	-0-	-0-	4597	1	165031	2	Y	4364	4173	0	160	1	101
							282	4	4800	9							
05	192634	X	177831	-0-	-14803	-0-	3982	1	170466	2	Y	2953	2776	0	224	1	54
							135	4	3248	9							

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
12	178932	X	97592	-0-	-81340	-0-	1602	1	92128	2	Y	3409	3328	0	83	1	61
							112	4	3750	9							
01	151683	X	50425	-0-	-101258	-0-	903	1	47370	2	Y	1790	1775	0	42	1	34
							183	4	1969	9							
02	137004	X	76864	-0-	-60140	-0-	1437	1	72827	2	Y	2202	2077	0	113	1	46
							178	4	2422	9							
03	151683	X	71583	-0-	-80100	-0-	1551	1	67505	2	Y	2210	2138	0	81	1	37
							96	4	2431	9							
04	126450	X	48658	-0-	-77792	-0-	1295	1	46502	2	Y	716	694	0	45	1	14
							73	4	788	9							
05	97588	X	45567	-0-	-52021	-0-	997	1	42676	2	Y	1681	1604	0	56	1	35
							45	4	1849	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159991	X	92969	-0-	-67022	-0-	1543	1	88705	2	Y	2381	2287	0	80	1	41
							102	4	2619	9							
01	139376	X	103886	-0-	-35490	-0-	1873	1	98252	2	Y	3078	2974	0	87	1	58
							375	4	3386	9							
02	111468	X	100211	-0-	-11257	-0-	1869	1	94724	2	Y	3076	2922	0	147	1	65
							234	4	3384	9							
03	115165	X	106436	-0-	-8729	-0-	2346	1	102119	2	Y	1680	1599	0	122	1	24
							123	4	1848	9							
04	101604	X	101604	-0-	-0-	-0-	2725	1	97852	2	Y	801	719	0	95	1	11
							146	4	881	9							
05	110949	X	103187	-0-	-7762	-0-	2336	1	100010	2	Y	704	576	0	131	1	8
							67	4	774	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	240033	X	168273	-0-	-71760	-0-	2775	1	159564	2	Y	5223	5052	0	143	1	92
							189	4	5745	9							
01	236437	X	168988	-0-	-67449	-0-	3060	1	160465	2	Y	4415	4284	0	142	1	81
							606	4	4857	9							
02	194600	X	168692	-0-	-25908	-0-	3177	1	160967	2	Y	3786	3543	0	250	1	74
							383	4	4165	9							
03	202089	X	186823	-0-	-15266	-0-	4132	1	179818	2	Y	2423	2252	0	214	1	31
							208	4	2665	9							
04	174030	X	158109	-0-	-15921	-0-	4210	1	151134	2	Y	2298	2137	0	146	1	46
							237	4	2528	9							
05	186775	X	162404	-0-	-24371	-0-	3614	1	154749	2	Y	3552	3326	0	203	1	69
							134	4	3907	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206584	X	124704	-0-	-81880	-0-	2067	1	118907	2	Y	3265	3162	0	107	1	56
							138	4	3592	9							
01	206584	X	129685	-0-	-76899	-0-	2354	1	123455	2	Y	3102	2993	0	109	1	56
							464	4	3412	9							
02	164724	X	76053	-0-	-88671	-0-	1431	1	72503	2	Y	1769	1677	0	113	1	35
							173	4	1946	9							
03	165478	X	104338	-0-	-61140	-0-	2287	1	99546	2	Y	2162	2045	0	119	1	33
							127	4	2378	9							
04	140580	X	100920	-0-	-39660	-0-	2665	1	95674	2	Y	2202	2092	0	93	1	50
							159	4	2422	9							
05	129673	X	97191	-0-	-32482	-0-	2168	1	92817	2	Y	1935	1826	0	122	1	37
							77	4	2129	9							

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
12	101556	X	85354	-0-	-16202	-0-	1418	1	81519	2	Y	2113	2035	0	73	1	36
							93	4	2324	9							
01	101556	X	81387	-0-	-20169	-0-	1479	1	77543	2	Y	1886	1820	0	68	1	34
							290	4	2075	9							
02	88424	X	73558	-0-	-14866	-0-	1392	1	70536	2	Y	1332	1232	0	110	1	24
							165	4	1465	9							
03	95759	X	80778	-0-	-14981	-0-	1776	1	77292	2	Y	1468	1378	0	92	1	22
							95	4	1615	9							
04	86610	X	71783	-0-	-14827	-0-	1912	1	68662	2	Y	1001	937	0	66	1	20
							108	4	1101	9							
05	85343	X	73508	-0-	-11835	-0-	1636	1	70033	2	Y	1617	1514	0	92	1	31
							60	4	1779	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
12	122264	X	103572	-0-	-18692	-0-	1737	1	99866	2	Y	1691	1595	0	90	1	26
							109	4	1860	9							
01	122264	X	99866	-0-	-22398	-0-	1836	1	96274	2	Y	1277	1198	0	85	1	20
							351	4	1405	9							
02	106904	X	78270	-0-	-28634	-0-	1494	1	75701	2	Y	822	713	0	118	1	11
							171	4	904	9							
03	110949	X	91992	-0-	-18957	-0-	2034	1	88555	2	Y	1182	1072	0	106	1	15
							103	4	1300	9							
04	105000	X	89568	-0-	-15432	-0-	2391	1	85848	2	Y	1088	1000	0	83	1	20
							132	4	1197	9							
05	103571	X	91826	-0-	-11745	-0-	2041	1	87373	2	Y	2124	1987	0	115	1	42
							76	4	2336	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136059	X	132385	-0-	-3674	-0-	2175	1	125097	2	Y	4511	4388	0	112	1	80
							151	4	4962	9							
01	136059	X	115234	-0-	-20825	-0-	2042	1	107091	2	Y	5161	5046	0	94	1	101
							424	4	5677	9							
02	111356	X	80625	-0-	-30731	-0-	1482	1	75100	2	Y	3498	3404	0	117	1	78
							195	4	3848	9							
03	132370	X	95114	-0-	-37256	-0-	2044	1	88964	2	Y	3609	3519	0	106	1	62
							136	4	3970	9							
04	128100	X	88783	-0-	-39317	-0-	2326	1	83490	2	Y	2564	2484	0	81	1	61
							147	4	2820	9							
05	132370	X	90961	-0-	-41409	-0-	2005	1	85852	2	Y	2746	2638	0	113	1	56
							83	4	3021	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
12	100223	X	85662	-0-	-14561	-0-	1423	1	81803	2	Y	2130	2054	0	73	1	36
							93	4	2343	9							
01	100223	X	82285	-0-	-17938	-0-	1490	1	78126	2	Y	2158	2085	0	69	1	40
							295	4	2374	9							
02	88144	X	73571	-0-	-14573	-0-	1375	1	69664	2	Y	2147	2034	0	108	1	45
							170	4	2362	9							
03	91915	X	80653	-0-	-11262	-0-	1758	1	76516	2	Y	2069	1990	0	91	1	33
							103	4	2276	9							
04	83490	X	74326	-0-	-9164	-0-	1949	1	69977	2	Y	2071	1987	0	68	1	49
							122	4	2278	9							
05	85653	X	75125	-0-	-10528	-0-	1661	1	71112	2	Y	2078	1991	0	94	1	42
							66	4	2286	9							

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
12	251813	X	193031	-0-	-58782	-0-	3226	1	185489	2	Y	3736	3600	0	167	1	60
							206	4	4110	9							
01	251813	X	175880	-0-	-75933	-0-	3209	1	168274	2	Y	3430	3282	0	148	1	60
							624	4	3773	9							
02	227444	X	111536	-0-	-115908	-0-	2095	1	106188	2	Y	2725	2566	0	165	1	54
							255	4	2998	9							
03	248527	X	119088	-0-	-129439	-0-	2643	1	115018	2	Y	1181	1085	0	137	1	13
							128	4	1299	9							
04	206670	X	138718	-0-	-67952	-0-	3678	1	132057	2	Y	2517	2348	0	128	1	54
							214	4	2769	9							
05	193037	X	149221	-0-	-43816	-0-	3344	1	143183	2	Y	2347	2171	0	188	1	42
							112	4	2582	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
12	288548	X	172767	-0-	-115781	-0-	2903	1	166925	2	Y	2508	2420	0	150	1	37
							180	4	2759	9							
01	252619	X	169939	-0-	-82680	-0-	3134	1	164355	2	Y	1686	1555	0	145	1	23
							595	4	1855	9							
02	223524	X	118894	-0-	-104630	-0-	2263	1	114700	2	Y	1516	1338	0	178	1	23
							263	4	1668	9							
03	219821	X	193891	-0-	-25930	-0-	4298	1	187061	2	Y	2110	1885	0	223	1	25
							211	4	2321	9							
04	212730	X	143715	-0-	-69015	-0-	3868	1	138877	2	Y	699	586	0	134	1	4
							201	4	769	9							
05	172763	X	155905	-0-	-16858	-0-	3537	1	151437	2	Y	757	557	0	199	1	5
							98	4	833	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	220689	X	93021	-0-	-127668	-0-	1534	1	88268	2	Y	2831	2756	0	79	1	50
							105	4	3114	9							
01	184264	X	90948	-0-	-93316	-0-	1634	1	85714	2	Y	2973	2891	0	75	1	57
							330	4	3270	9							
02	161140	X	90725	-0-	-70415	-0-	1698	1	86038	2	Y	2527	2398	0	134	1	52
							209	4	2780	9							
03	113739	X	97426	-0-	-16313	-0-	2123	1	92406	2	Y	2520	2422	0	110	1	40
							125	4	2772	9							
04	97860	X	86110	-0-	-11750	-0-	2255	1	80954	2	Y	2507	2409	0	78	1	60
							143	4	2758	9							
05	100440	X	88741	-0-	-11699	-0-	1959	1	83890	2	Y	2556	2454	0	110	1	52
							80	4	2812	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
12	187426	X	93734	-0-	-93692	-0-	1565	1	89968	2	Y	1910	1828	0	81	1	31
							100	4	2101	9							
01	159030	X	88225	-0-	-70805	-0-	1606	1	84224	2	Y	1892	1815	0	74	1	34
							314	4	2081	9							
02	123172	X	79118	-0-	-44054	-0-	1492	1	75625	2	Y	1656	1540	0	118	1	32
							179	4	1822	9							
03	112530	X	85541	-0-	-26989	-0-	1874	1	81565	2	Y	1816	1723	0	97	1	28
							104	4	1998	9							
04	90720	X	78911	-0-	-11809	-0-	2090	1	75037	2	Y	1510	1432	0	73	1	33
							123	4	1661	9							
05	93744	X	79208	-0-	-14536	-0-	1776	1	76023	2	Y	1227	1138	0	100	1	22
							59	4	1350	9							

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
12	224130	X	136235	-0-	-87895	-0-	2301	1	132331	2	Y	1331	1243	0	119	1	16
							139	4	1464	9							
01	224130	X	90642	-0-	-133488	-0-	1654	1	86727	2	Y	1763	1671	0	77	1	31
							322	4	1939	9							
02	185024	X	79771	-0-	-105253	-0-	1518	1	76954	2	Y	1020	915	0	120	1	16
							177	4	1122	9							
03	185628	X	87589	-0-	-98039	-0-	1929	1	83944	2	Y	1467	1362	0	100	1	21
							102	4	1614	9							
04	154470	X	84460	-0-	-70010	-0-	2228	1	79974	2	Y	1931	1831	0	77	1	44
							134	4	2124	9							
05	136245	X	88891	-0-	-47354	-0-	1978	1	84656	2	Y	1985	1879	0	111	1	39
							73	4	2184	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
12	124527	X	48905	-0-	-75622	-0-	2991	1	42826	2	N	2761	2623	0	39	1	166
							51	4	3037	9							
01	124527	X	54173	-0-	-70354	-0-	3935	1	45871	2	N	3045	2824	0	40	1	347
							1017	4	3350	9							
02	85848	X	40043	-0-	-45805	-0-	2130	1	36137	2	Y	829	1064	0	57	1	55
							864	4	912	9							
03	54436	X	48085	-0-	-6351	-0-	1974	1	45531	2	Y	436	420	0	55	1	16
							100	4	480	9							
04	52817	X	52817	-0-	-0-	-0-	2243	1	49827	2	Y	348	309	0	49	1	6
							364	4	383	9							
05	54188	X	53435	-0-	-753	-0-	2214	1	50187	2	Y	375	306	0	67	1	8
							621	4	413	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	85746	X	55459	-0-	-30287	-0-	3345	1	47893	2	N	3785	3630	0	43	1	231
							57	4	4164	9							
01	85746	X	40289	-0-	-45457	-0-	2821	1	32875	2	N	3514	3307	0	29	1	409
							728	4	3865	9							
02	63784	X	33199	-0-	-30585	-0-	1650	1	27990	2	Y	2627	2778	0	44	1	214
							669	4	2890	9							
03	67611	X	40003	-0-	-27608	-0-	1563	1	36042	2	Y	2108	2148	0	43	1	131
							79	4	2319	9							
04	57270	X	40440	-0-	-16830	-0-	1653	1	36733	2	Y	1623	1654	0	36	1	64
							269	4	1785	9							
05	55459	X	43924	-0-	-11535	-0-	1763	1	39958	2	Y	1554	1510	0	53	1	55
							494	4	1709	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
12	131161	X	46311	-0-	-84850	-0-	2715	1	38874	2	N	4250	4053	0	35	1	263
							47	4	4675	9							
01	123504	X	33971	-0-	-89533	-0-	2401	1	27991	2	N	2689	2615	0	25	1	312
							621	4	2958	9							
02	75880	X	28788	-0-	-47092	-0-	1500	1	25451	2	Y	1116	1303	0	40	1	85
							609	4	1228	9							
03	54498	X	36171	-0-	-18327	-0-	1444	1	33311	2	Y	1221	1194	0	40	1	72
							73	4	1343	9							
04	44820	X	40547	-0-	-4273	-0-	1677	1	37266	2	Y	1210	1200	0	36	1	46
							273	4	1331	9							
05	46314	X	39914	-0-	-6400	-0-	1604	1	36363	2	Y	1361	1311	0	48	1	48
							450	4	1497	9							

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
12	175522	X	93213	-0-	-82309	-0-	5678	1	81287	2	N	5592	5457	0	73	1	339
							97	4	6151	9							
01	172422	X	53370	-0-	-119052	-0-	3753	1	43745	2	N	4457	4239	0	39	1	518
							969	4	4903	9							
02	129668	X	59751	-0-	-69917	-0-	2932	1	49742	2	Y	5353	5354	0	78	1	439
							1189	4	5888	9							
03	142321	X	70905	-0-	-71416	-0-	2718	1	62691	2	Y	4871	4925	0	75	1	310
							138	4	5358	9							
04	109740	X	71370	-0-	-38370	-0-	2926	1	65006	2	Y	2693	2834	0	63	1	106
							476	4	2962	9							
05	93217	X	70192	-0-	-23025	-0-	2823	1	64010	2	Y	2334	2273	0	85	1	82
							792	4	2567	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
12	131409	X	67466	-0-	-63943	-0-	4178	1	59825	2	N	3083	2956	0	54	1	183
							72	4	3391	9							
01	131409	X	60814	-0-	-70595	-0-	4409	1	51394	2	N	3520	3256	0	45	1	402
							1139	4	3872	9							
02	106764	X	55601	-0-	-51163	-0-	2884	1	48921	2	Y	2388	2529	0	77	1	184
							1169	4	2627	9							
03	101556	X	66126	-0-	-35430	-0-	2672	1	61634	2	Y	1532	1557	0	74	1	85
							135	4	1685	9							
04	81570	X	66114	-0-	-15456	-0-	2780	1	61758	2	Y	1022	1013	0	60	1	34
							452	4	1124	9							
05	67456	X	65999	-0-	-1457	-0-	2711	1	61460	2	Y	971	895	0	81	1	29
							760	4	1068	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	272831	X	111117	-0-	-161714	-0-	1723	1	99107	2	Y	9212	9131	0	89	1	177
							154	4	10133	9							
01	170190	X	93754	-0-	-76436	-0-	1595	1	83675	2	Y	7384	7337	0	74	1	150
							362	4	8122	9							
02	127316	X	96403	-0-	-30913	-0-	1699	1	86141	2	Y	7551	7390	0	134	1	177
							257	4	8306	9							
03	134850	X	95615	-0-	-39235	-0-	1955	1	85078	2	Y	7632	7568	0	102	1	139
							187	4	8395	9							
04	120300	X	89234	-0-	-31066	-0-	2185	1	78450	2	Y	7634	7497	0	76	1	200
							202	4	8397	9							
05	111104	X	83940	-0-	-27164	-0-	1733	1	74217	2	Y	7146	7091	0	97	1	158
							129	4	7861	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 01/06/2019 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
12	292826	X	104978	-0-	-187848	-0-	1644	1	94519	2	Y	7885	7811	0	85	1	151
							141	4	8674	9							
01	155744	X	88942	-0-	-66802	-0-	1523	1	79888	2	Y	6536	6484	0	70	1	133
							341	4	7190	9							
02	122864	X	88785	-0-	-34079	-0-	1577	1	79928	2	Y	6407	6266	0	124	1	150
							232	4	7048	9							
03	136028	X	90178	-0-	-45850	-0-	1877	1	81720	2	Y	5837	5784	0	98	1	105
							160	4	6421	9							
04	115560	X	82688	-0-	-32872	-0-	2105	1	75593	2	Y	4392	4312	0	73	1	112
							159	4	4831	9							
05	104966	X	78898	-0-	-26068	-0-	1716	1	73439	2	Y	3328	3274	0	96	1	70
							82	4	3661	9							

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
12	270165	X	98274	-0-	-171891	-0-	1526	1	87740	2	Y	8066	7981	0	79	1	155
							135	4	8873	9							
01	146072	X	89554	-0-	-56518	-0-	1541	1	80831	2	Y	6219	6177	0	71	1	126
							341	4	6841	9							
02	110068	X	86117	-0-	-23951	-0-	1527	1	77412	2	Y	6319	6177	0	120	1	148
							227	4	6951	9							
03	114018	X	89848	-0-	-24170	-0-	1833	1	79785	2	Y	7320	7240	0	95	1	133
							178	4	8052	9							
04	98010	X	78199	-0-	-19811	-0-	2000	1	71800	2	Y	3865	3830	0	70	1	98
							147	4	4252	9							
05	98270	X	75297	-0-	-22973	-0-	1626	1	69615	2	Y	3611	3541	0	91	1	77
							84	4	3972	9							

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 01/06/2019 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
12	0	W	106762	-0-	106762	1203372	1659	1	95417	2	Y	8672	8601	0	86	1	166
							147	4	9539	9							
01	1287038	X	83666	-0-	-1203372	-0-	1409	1	73897	2	Y	7304	7256	0	65	1	149
							326	4	8034	9							
02	115388	X	90586	-0-	-24802	-0-	1578	1	79942	2	Y	8017	7851	0	125	1	190
							247	4	8819	9							
03	115878	X	91912	-0-	-23966	-0-	1873	1	81527	2	Y	7572	7527	0	97	1	138
							183	4	8329	9							
04	108930	X	84352	-0-	-24578	-0-	2072	1	74415	2	Y	6978	6862	0	72	1	182
							189	4	7676	9							
05	106764	X	82198	-0-	-24566	-0-	1698	1	72684	2	Y	6992	6925	0	95	1	154
							125	4	7691	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		70355	-0-	70355	70355	3412	1	57890	2	Y	6972	6307	0	91	1	574
							1384	4	7669	9							
03	14B2 EXT		162546	-0-	162546	232901	6190	1	142757	2	Y	12078	11710	0	171	1	771
							313	4	13286	9							
04	331706	X	98805	-0-	-232901	-0-	3829	1	85056	2	Y	8453	8790	0	82	1	352
							622	4	9298	9							
*05	77968	X	77968	-0-	-0-	-0-	3071	1	69622	2	Y	4013	4127	0	92	1	146
							861	4	4414	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		38736	-0-	38736	38736	2074	1	35178	2	Y	585	495	0	55	1	35
							840	4	644	9							
03	14B2 EXT		110099	-0-	110099	148835	4136	1	95385	2	Y	9426	8740	0	114	1	607
							209	4	10369	9							
04	373906	X	225071	-0-	-148835	-0-	8786	1	195201	2	Y	17868	17543	0	190	1	742
							1429	4	19655	9							
*05	165492	X	165492	-0-	-0-	-0-	6596	1	149546	2	Y	6818	7119	0	197	1	244
							1850	4	7500	9							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		22264	-0-	22264	22264	1079	1	18308	2	Y	2217	2005	0	29	1	183
							438	4	2439	9							
03	14B2 EXT		74956	-0-	74956	97220	2858	1	65906	2	Y	5498	5251	0	79	1	351
							144	4	6048	9							
04	278604	X	181384	-0-	-97220	-0-	6882	1	152894	2	Y	18626	18045	0	149	1	783
							1119	4	20489	9							
*05	147863	X	147863	-0-	-0-	-0-	5748	1	130314	2	Y	9263	9533	0	172	1	341
							1612	4	10189	9							

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8501 PERF. N/A

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		145324	-0-	145324	145324	5932	1	131801	2	Y	6024	5657	0	128	1	239
							965	4	6626	9							
05	SHUT IN		223334	-0-	223334	368658	8690	1	197005	2	Y	13820	13290	0	260	1	509
							2437	4	15202	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. N/A

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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 8516 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/23/2018 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	9812	-0-	9812	9812	396	1	8793	2	Y	508	479	0	8	1	21
						64	4	559	9							
05	14B2 EXT	60317	-0-	60317	70129	2185	1	49526	2	Y	7267	6948	0	65	1	275
						612	4	7994	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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	45441	-0-	45441	45441	1757	1	39025	2	Y	3976	3772	0	38	1	166
						285	4	4374	9							
05	14B2 EXT	126688	-0-	126688	172129	4721	1	107027	2	Y	12378	11937	0	142	1	465
						1324	4	13616	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 #: 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 8493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		37194	-0-	37194	37194	1533	1	34053	2	Y	1235	1154	0	33	1	48
							249	4	1359	9							
05	14B2 EXT		133539	-0-	133539	170733	5009	1	113558	2	Y	12334	11769	0	150	1	463
							1405	4	13567	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 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 #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		34099	-0-	34099	34099	1329	1	30124	2	Y	2067	1951	0	40	1	76
							372	4	2274	9							

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 8508 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		386	-0-	386	386	17	1	364	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 04/19/2018 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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		75695	-0-	75695	75695	3034	1	68792	2	Y	2744	2556	0	91	1	97
							851	4	3018	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	79	1	1170	2	Y	52	48	1			5
							18	4	57	9							
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	66	1	1263	2	Y	35	31	1			9
							21	4	39	9							
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1190	2	Y	66	22	1			53
							27	4	73	9							
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	100	1	1529	2	Y	234	256	1			31
							35	4	257	9							
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	2	Y	76	90	1			17
							38	4	84	9							
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	Y	48	51	1			14
							37	4	53	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2577	-0-	-120	-0-	157	1	2329	2	Y	51	47	1			12
							35	4	56	9							
01	2635	X	2545	-0-	-90	-0-	121	1	2329	2	Y	51	48	1			15
							39	4	56	9							
02	2324	X	2211	-0-	-113	-0-	124	1	1989	2	Y	48	44	1			19
							45	4	53	9							
03	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	147	1	2256	2	Y	54	59	1			14
							52	4	59	9							
04	2460	N	2393	-0-	-67	-0-	142	1	2145	2	Y	50	50	1			14
							51	4	55	9							
05	2449	N	2395	-0-	-54	-0-	148	1	2128	2	Y	63	62	1			15
							50	4	69	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	347	1	5139	2	N	124	116	1			29
							78	4	136	9							
01	6138	X	5644	-0-	-494	-0-	269	1	5158	2	N	119	113	1			35
							86	4	131	9							
02	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	277	1	4452	2	N	109	106	1			38
							101	4	120	9							
03	5766	X	5691	-0-	-75	-0-	333	1	5115	2	N	114	119	1			33
							118	4	125	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	327	1	4948	2	N	121	120	1			34
							117	4	133	9							
05	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	336	1	4820	2	N	113	117	1			30
							114	4	124	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	370	1	5488	2	Y	169	156	1			41
							83	4	186	9							
01	6541	X	5873	-0-	-668	-0-	278	1	5345	2	Y	146	146	1			41
							89	4	161	9							
02	5488	X	5341	-0-	-147	-0-	297	1	4764	2	Y	156	144	1			53
							108	4	172	9							
03	6138	X	6067	-0-	-71	-0-	354	1	5428	2	Y	145	160	1			38
							125	4	160	9							
04	5940	X	4920	-0-	-1020	-0-	292	1	4416	2	Y	98	123	1			13
							104	4	108	9							
05	6138	X	3883	-0-	-2255	-0-	244	1	3506	2	Y	45	44	1			14
							83	4	50	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3240	-0-	-263	-0-	199	1	2954	2	Y	38	33	1			9
							45	4	42	9							
01	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	155	1	2970	2	Y	24	27	1			6
							50	4	26	9							
02	2912	X	2829	-0-	-83	-0-	159	1	2546	2	Y	60	51	1			15
							58	4	66	9							
03	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	189	1	2901	2	Y	18	28	1			5
							67	4	20	9							
04	3150	X	3038	-0-	-112	-0-	181	1	2740	2	Y	47	38	1			14
							65	4	52	9							
05	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	187	1	2684	2	Y	51	52	1			13
							63	4	56	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7087	-0-	-1221	-0-	424	1	6285	2	Y	257	241	1			55
							95	4	283	9							
01	8308	X	5901	-0-	-2407	-0-	278	1	5332	2	Y	184	203	1			36
							89	4	202	9							
02	7504	X	5430	-0-	-2074	-0-	303	1	4862	2	Y	140	125	1			51
							111	4	154	9							
03	7967	X	6476	-0-	-1491	-0-	375	1	5759	2	Y	190	196	1			45
							133	4	209	9							
04	6870	X	6216	-0-	-654	-0-	364	1	5515	2	Y	188	179	1			54
							130	4	207	9							
05	7099	X	6115	-0-	-984	-0-	378	1	5423	2	Y	169	177	1			46
							128	4	186	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	493	1	7306	2	Y	287	246	1			69
							111	4	316	9							
01	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	374	1	7191	2	Y	392	347	1			114
							120	4	431	9							
02	7280	X	7246	-0-	-34	-0-	390	1	6263	2	Y	409	447	1			76
							143	4	450	9							
03	8215	X	7331	-0-	-884	-0-	432	1	6628	2	Y	107	159	1			24
							153	4	118	9							
04	7950	X	7224	-0-	-726	-0-	430	1	6503	2	Y	125	108	1			41
							153	4	138	9							
05	8215	X	7384	-0-	-831	-0-	457	1	6559	2	Y	194	176	1			59
							155	4	213	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	280	1	4142	2	Y	27	24	1			8
							63	4	30	9							
01	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	216	1	4154	2	Y	43	38	1			13
							69	4	47	9							
02	4004	X	3835	-0-	-169	-0-	218	1	3503	2	Y	31	33	1			11
							80	4	34	9							
03	4526	X	4109	-0-	-417	-0-	244	1	3739	2	Y	36	35	1			12
							86	4	40	9							
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	271	1	4097	2	Y	44	45	1			11
							97	4	48	9							
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	264	1	3782	2	Y	35	35	1			11
							89	4	39	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	101	1	1496	2	Y	46	43	1			11
							23	4	51	9							
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	78	1	1497	2	Y	23	30	1			4
							25	4	25	9							
02	1512	N	1407	-0-	-105	-0-	80	1	1278	2	Y	18	19	1			3
							29	4	20	9							
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	96	1	1475	2	Y	1	4	1			-0-
							34	4	1	9							
04	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	91	1	1382	2	Y	46	33	1			13
							33	4	51	9							
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	97	1	1388	2	Y	57	57	1			13
							33	4	63	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
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1561	2	Y	45	42	1			11
							24	4	50	9							
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	88	83	1			16
							26	4	97	9							
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	83	1	1335	2	Y	36	35	1			17
							30	4	40	9							
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	99	1	1516	2	Y	62	62	1			17
							35	4	68	9							
04	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	94	1	1423	2	Y	67	65	1			19
							34	4	74	9							
05	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	99	1	1420	2	Y	40	50	1			9
							34	4	44	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
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	99	1	1468	2	Y	48	45	1			11
							22	4	53	9							
01	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	77	1	1472	2	Y	37	37	1			11
							25	4	41	9							
02	1456	N	1410	-0-	-46	-0-	79	1	1272	2	Y	27	28	1			10
							29	4	30	9							
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	92	1	1417	2	Y	9	16	1			3
							33	4	10	9							
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	89	1	1342	2	Y	32	26	1			9
							32	4	35	9							
05	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	94	1	1346	2	Y	38	40	1			7
							32	4	42	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	66	1	972	2	Y	22	21	1			5
							15	4	24	9							
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	43	1	832	2	Y	22	21	1			6
							14	4	24	9							
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	50	1	808	2	Y	25	22	1			9
							18	4	28	9							
03	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	60	1	917	2	Y	22	25	1			6
							21	4	24	9							
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	58	1	876	2	Y	24	23	1			7
							21	4	26	9							
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	61	1	869	2	Y	20	22	1			5
							21	4	22	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	217	1	3212	2	Y	97	85	1			25
							49	4	107	9							
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	168	1	3224	2	Y	89	88	1			26
							54	4	98	9							
02	3192	X	3031	-0-	-161	-0-	170	1	2727	2	Y	65	67	1			24
							62	4	72	9							
03	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	206	1	3166	2	Y	88	90	1			22
							73	4	97	9							
04	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	199	1	3012	2	Y	80	79	1			23
							71	4	88	9							
05	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	201	1	2886	2	Y	82	85	1			20
							68	4	90	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2314	-0-	-352	-0-	142	1	2101	2	Y	35	33	1			10
							32	4	39	9							
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	118	1	2268	2	Y	41	38	1			13
							38	4	45	9							
02	2408	X	2150	-0-	-258	-0-	121	1	1945	2	Y	36	36	1			13
							44	4	40	9							
03	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	150	1	2303	2	Y	44	45	1			12
							53	4	48	9							
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	145	1	2201	2	Y	46	44	1			14
							52	4	51	9							
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	Y	43	45	1			12
							52	4	47	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	163	1	2411	2	Y	128	119	1			26
							37	4	141	9							
01	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	119	1	2278	2	Y	55	66	1			15
							38	4	61	9							
02	2436	X	2374	-0-	-62	-0-	133	1	2141	2	Y	46	43	1			18
							49	4	51	9							
03	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	155	1	2380	2	Y	62	63	1			17
							55	4	68	9							
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	150	1	2271	2	Y	66	64	1			19
							54	4	73	9							
05	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	157	1	2249	2	Y	32	42	1			9
							53	4	35	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	222	1	3285	2	Y	199	186	1			45
							50	4	219	9							
01	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	181	1	3472	2	Y	184	169	1			60
							58	4	202	9							
02	3528	X	3321	-0-	-207	-0-	181	1	2911	2	Y	148	159	1			49
							66	4	163	9							
03	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	209	1	3200	2	Y	182	179	1			52
							74	4	200	9							
04	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	206	1	3115	2	Y	189	188	1			53
							73	4	208	9							
05	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	213	1	3054	2	Y	180	185	1			48
							72	4	198	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4528	-0-	-308	-0-	276	1	4091	2	Y	90	84	1			21
							62	4	99	9							
01	4712	X	4489	-0-	-223	-0-	214	1	4104	2	Y	93	87	1			27
							69	4	102	9							
02	4116	X	3908	-0-	-208	-0-	220	1	3524	2	Y	76	75	1			28
							80	4	84	9							
03	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	262	1	4018	2	Y	88	92	1			24
							93	4	97	9							
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	251	1	3795	2	Y	79	81	1			22
							90	4	87	9							
05	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	263	1	3773	2	Y	84	84	1			22
							89	4	92	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	311	1	4604	2	Y	164	168	1			37
							70	4	180	9							
01	4898	X	4632	-0-	-266	-0-	216	1	4148	2	Y	181	179	1			39
							69	4	199	9							
02	4424	X	3726	-0-	-698	-0-	206	1	3304	2	Y	128	117	1			50
							75	4	141	9							
03	5177	X	4098	-0-	-1079	-0-	235	1	3612	2	Y	153	166	1			37
							83	4	168	9							
04	5010	X	4212	-0-	-798	-0-	244	1	3690	2	Y	174	162	1			49
							87	4	191	9							
05	5177	X	3967	-0-	-1210	-0-	246	1	3527	2	Y	101	123	1			27
							83	4	111	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	101	1	1490	2	Y	105	102	1			26
							23	4	116	9							
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	86	1	1658	2	Y	124	102	1			48
							28	4	136	9							
02	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	76	1	1220	2	Y	132	137	1			43
							28	4	145	9							
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	89	1	1371	2	Y	150	165	1			28
							32	4	165	9							
04	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	87	1	1314	2	Y	69	79	1			18
							31	4	76	9							
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	90	1	1290	2	Y	85	77	1			26
							31	4	94	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	4204	-0-		-2368	-0-	256	1	3790	2	Y	91	83	1			23
								58	4	100	9							
01	4619	X	4197	-0-		-422	-0-	200	1	3838	2	Y	86	84	1			25
								64	4	95	9							
02	3892	X	3711	-0-		-181	-0-	207	1	3329	2	Y	90	84	1			31
								76	4	99	9							
03	4309	X	4198	-0-		-111	-0-	246	1	3779	2	Y	78	89	1			20
								87	4	86	9							
04	4369	X	4369	-0-		-0-	-0-	260	1	3931	2	Y	77	74	1			23
								93	4	85	9							
*05	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-	321	1	4613	2	Y	92	90	1			25
								109	4	101	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3022	-0-		-729	-0-	176	1	2602	2	Y	186	182	1			40
								39	4	205	9							
01	3658	X	2904	-0-		-754	-0-	135	1	2595	2	Y	119	132	1			27
								43	4	131	9							
02	2940	X	2605	-0-		-335	-0-	140	1	2243	2	Y	155	126	1			56
								51	4	171	9							
03	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	175	1	2691	2	Y	253	223	1			86
								62	4	278	9							
04	3090	X	3049	-0-		-41	-0-	171	1	2595	2	Y	202	210	1			78
								61	4	222	9							
*05	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	188	1	2703	2	Y	235	251	1			62
								64	4	259	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2804	-0-		-358	-0-	171	1	2527	2	Y	62	64	1			14
								38	4	68	9							
01	3069	X	3030	-0-		-39	-0-	142	1	2735	2	Y	97	84	1			27
								46	4	107	9							
02	2688	X	2379	-0-		-309	-0-	134	1	2145	2	Y	46	65	1			8
								49	4	51	9							
03	2945	X	2652	-0-		-293	-0-	158	1	2431	2	Y	6	9	1			5
								56	4	7	9							
04	2940	X	2180	-0-		-760	-0-	128	1	1945	2	Y	55	52	1			8
								46	4	61	9							
05	3038	X	2257	-0-		-781	-0-	140	1	2003	2	Y	61	56	1			13
								47	4	67	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3802	-0-		-290	-0-	226	1	3349	2	Y	160	160	1			40
								51	4	176	9							
01	3937	X	3740	-0-		-197	-0-	174	1	3346	2	Y	149	134	1			55
								56	4	164	9							
02	3500	X	3264	-0-		-236	-0-	178	1	2863	2	Y	144	149	1			50
								65	4	158	9							
03	3875	X	3745	-0-		-130	-0-	212	1	3257	2	Y	183	181	1			52
								75	4	201	9							
04	3750	X	3553	-0-		-197	-0-	206	1	3120	2	Y	139	157	1			34
								74	4	153	9							
05	3813	X	3573	-0-		-240	-0-	215	1	3084	2	Y	183	149	1			68
								73	4	201	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1780	2	N	37	35	1			9
							27	4	41	9							
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1772	2	N	88	72	1			25
							30	4	97	9							
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	96	1	1534	2	N	54	57	1			22
							35	4	59	9							
03	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	114	1	1753	2	N	38	50	1			10
							40	4	42	9							
04	1920	N	1868	-0-	-52	-0-	111	1	1684	2	N	30	33	1			7
							40	4	33	9							
05	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	115	1	1646	2	N	14	17	1			4
							39	4	15	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	190	1	2810	2	N	42	36	1			10
							43	4	46	9							
01	3286	X	3052	-0-	-234	-0-	147	1	2816	2	N	38	36	1			12
							47	4	42	9							
02	2828	X	2658	-0-	-170	-0-	150	1	2409	2	N	40	37	1			15
							55	4	44	9							
03	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	178	1	2738	2	N	40	44	1			11
							63	4	44	9							
04	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	171	1	2596	2	N	46	45	1			12
							61	4	51	9							
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	176	1	2519	2	N	43	44	1			11
							60	4	47	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	460	2	2032	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
01	3441	X	2132	-0-	-1309	-0-	1800	2	323	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
02	3108	X	1956	-0-	-1152	-0-	46	2	1902	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	2635	X	1873	-0-	-762	-0-	155	2	1715	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	2520	X	1749	-0-	-771	-0-	1740	3	9	9	Y	8	8	1			4
05	2511	X	1349	-0-	-1162	-0-	1345	3	4	9	Y	4	4	1			4

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
12	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2554	2	330	9	N	300	190	1			271
01	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2327	2	143	9	N	130					401
02	2940	2221	-0-	-719	-0-	2221	2			N	-0-	187	1			214
03	3255	2140	-0-	-1115	-0-	2057	2	83	9	N	75	192	1			97
04	3150	1939	-0-	-1211	-0-	1746	2	193	9	N	175	190	1			82
05	2883 #	1736	-0-	-1147	-0-	1548	2	188	9	N	171					253

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1			N	-0-					-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	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. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	1			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			N	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-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
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-					55
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					55
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	3			Y	-0-					55
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-					55
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					55
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					27
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					27
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			Y	-0-					27
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					27
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					27
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					27
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					27
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			Y	-0-					27
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					27
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					27
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					28
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					28
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					28
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					28
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					28
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					14
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					14
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					14
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					14
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					14
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					10
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					10
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					10
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					10
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					10
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					22
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					22
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			Y	-0-					22
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					22
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					22
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					28
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					28
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					28
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					28
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					28
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					15
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					15
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					15
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					15
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					15
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					13
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					13
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					13
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					13
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					13
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1899	-0-	-1201	-0-	48	1	1851	2	N	-0-					50
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	41	1	3281	2	N	-0-					50
02	2800	X	2557	-0-	-243	-0-	50	1	2507	2	N	-0-					50
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	74	1	3934	2	N	-0-					50
04	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	15	1	2716	2	N	-0-					50
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	19	1	3261	2	N	-0-					50

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1782	-0-	-760	-0-	45	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	333	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2003	-0-	-377	-0-	211	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	228	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	1454	-0-	-1096	-0-	127	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	130	1	1614	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	20	1	773	2	N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	807	2	N	-0-					-0-
02	756	N	647	-0-	-109	-0-	13	1	634	2	N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	942	2	N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	2	N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	28	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	987	-0-	-67	-0-	12	1	975	2	N	-0-					-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	16	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	20	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	5	1	871	2	N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	6	1	976	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	30	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	13	1	1033	2	N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	20	1	1006	2	N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	23	1	1233	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	5	1	845	2	N	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	7	1	1147	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	27	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	784	N	492	-0-	-292	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	739	-0-	-315	-0-	14	1	725	2	N	-0-					-0-
04	990	N	621	-0-	-369	-0-	3	1	618	2	N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	43	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	18	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	21	1	1070	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	29	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	2	N	-0-					-0-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	9	1	1536	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	15	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	20	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	719	-0-	-428	-0-	13	1	706	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	553	-0-	-557	-0-	3	1	550	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	7	1	1106	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	34	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	13	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	18	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	25	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	7	1	1232	2	N	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	6	1	1074	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	28	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	12	1	917	2	N	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	18	1	929	2	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	21	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	6	1	1040	2	N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	8	1	1204	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

12	775	N	691	-0-	-84	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	845	2	N	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	2	N	-0-					-0-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	5	1	902	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

12	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	37	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	22	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	38	1	1942	2	N	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	11	1	1989	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1323	-0-	-599	-0-	8	1	1315	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	971	2	N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	942	2	N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	15	1	767	2	N	-0-					-0-
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	17	1	902	2	N	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	4	1	794	2	N	-0-					-0-
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	5	1	765	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	451	2	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	2	N	-0-					-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	9	1	699	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	2	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	13	1	708	2	N	-0-					-0-
04	690	N	546	-0-	-144	-0-	3	1	543	2	N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	3	1	556	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	22	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	22	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	6	1	1055	2	N	-0-					-0-
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	7	1	1182	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	6	1	317	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	55	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	80	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	50	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	69	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	107	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	195	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	6	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	9	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	36	1	212	3	Y	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	39	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	3	Y	-0-			-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	62	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	568	-0-	-83	-0-	18	1	550	3	Y	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	-0-			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	17	1	493	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	9	1	421	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	34	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	20	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	34	1	90	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	Y	-0-			-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			Y	-0-			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	Y	-0-			-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	-0-			-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

12	496	N	241	-0-	-255	-0-	7	1	234	3	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	4	1	200	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	3	N	-0-			-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1514	3	N	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	53	1	1526	3	N	-0-			-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	37	1	1631	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	32	1	998	3	N	-0-			-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	36	1	970	3	N	-0-			-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	N	-0-			-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1510	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

12	961	N	890	-0-	-71	-0-	27	1	863	3	N	-0-			-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	28	1	793	3	N	-0-			-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	862	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

12	241	X	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	4	1	1	3	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-			-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-			-0-
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	85	1	228	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-			-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	Y	-0-			-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

12	806	N	629	-0-	-177	-0-	19	1	610	3	N	-0-			-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	25	1	681	3	N	-0-			-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-			-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	466	-0-	-402	-0-	14 1	1 9	451	3	N	1	1	8			-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	917	3	N	1	1	8			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	3	N	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1328	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	5 1	1 9	212	3	N	1	1	8			6
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	N	-0-					6
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					6
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	3	1	206	3	N	-0-					6
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	47	1	1472	3	N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	53	1	1442	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	32	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	15	1	424	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	N	-0-					-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

12	992	N	543	-0-	-449	-0-	17	1	526	3	N	-0-					1
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			N	-0-					1
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	42	1	1184	3	N	-0-					1
*04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	47	1	2046	3	N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	65	1	2058	3	N	-0-					9
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	78	1	2121	3	N	-0-					9
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					9
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	79	1	2249	3	N	-0-					9
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	54	1	2370	3	N	-0-	5	1			4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	8 1	1 9	234	3	N	1	1	8			-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	4	1	187	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	23	1	730	3	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	685	3	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	3	N	-0-					-0-
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	27	1	1191	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	35	1	960	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	26	1	752	3	N	-0-					-0-
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	30	1	1319	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	100	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	296	3	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	10	1	270	3	N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	7	1	309	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	127	-0-	-369	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	19	1	527	3	Y	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	24	1	1055	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	72	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	3	Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	11	-0-	11	11	3	1	8	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1055	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

12	496	N	447	-0-	-49	-0-	66	1	381	3	Y	-0-			-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	77	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	48	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	70	1	254	3	Y	-0-			-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	274	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	46	1	815	3	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	872	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	N	58	1	8			57
							64	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	850	3	N	3					60
							3	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	3	N	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	84	1	306	3	Y	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	238	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	336	N	183	-0-	-153	-0-	16	1	166	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	60	1	172	3	N	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2280	-0-	-665	-0-	333 6	1 9	1941	3	N	5	5	8			-0-
01	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	614 1	1 9	1959	3	N	1	1	8			-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	418 2	1 9	1956	3	N	2	2	8			-0-
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	572	1	2082	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	1885	-0-	-605	-0-	514	1	1371	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	272	1	3280	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	284	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	258	1	2822	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	281	1	3038	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3080	-0-	-370	-0-	260	1	2820	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	26	1	1119	3	N	-0-					32
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	27	1	1095	3	N	-0-					32
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1031	3			N	-0-					32
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	14	1	1167	3	N	-0-					32
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	111	1	1285	3	N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

12	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			Y	-0-					5
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					5
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					5
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					5
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	394	-0-	-266	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

12	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					5
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1					6
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1					7
04	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	2			Y	-0-					7
*05	1054	N	371	-0-	-683	-0-	370	2	1	9	Y	1					8

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					1
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					2
04	810	N	431	-0-	-379	-0-	431	2			Y	-0-					2
*05	837	N	457	-0-	-380	-0-	456	2	1	9	Y	1					3

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					9
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					9
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					9
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					9
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			Y	-0-					9
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

12	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			Y	-0-					4
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					4
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					4
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					5
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			Y	-0-					5
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					5
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					5
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					5
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					5
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					5
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					5
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					5
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

12	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-					4
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			Y	-0-					4
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					9
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					9
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					9
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					9
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			Y	-0-					9
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	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
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					9
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					9
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					9
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					9
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					9
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			Y	-0-					4
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			Y	-0-					4
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					4
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					4
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					4
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	293	-0-	-420	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	278	-0-	-422	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	281	-0-	-463	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
03	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		73	-0-	73	258	73	3			Y	-0-					-0-
01	323	N	65	-0-	-258	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		41	-0-	41	158	41	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	33	-0-	-158	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		305	-0-	305	948	305	3			Y	-0-					-0-
01	1245	N	297	-0-	-948	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
03	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		192	-0-	192	286	192	3			Y	-0-					-0-
03	293	N	7	-0-	-286	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	40			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	36			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	49			167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	33	170	1	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	44			74
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	73			147

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - PLUGGED 04/15/19

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

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	196	N	111	-0-	-85	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					30
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					30
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					30
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					30
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	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
12	961	N	826	-0-	-135	-0-	179	1	647	2	N	-0-					4
01	3100	N	3458	-0-	358	358	237	1	3221	2	N	-0-					4
02	2468	N	2110	-0-	-358	-0-	127	1	1983	2	N	-0-					4
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	N	-0-					4
04	1200	X	1188	-0-	-12	-0-	95	1	1093	2	N	-0-					4
*05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	155	1	1613	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5972	-0-	-104	-0-	443	1	5529	2	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5834	-0-	-738	-0-	453	1	5381	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5521	-0-	-415	-0-	423	1	5098	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5664	-0-	-908	-0-	450	1	5214	2	Y	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	434	1	5408	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	452	1	5330	2	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
12	7099	X	6594	-0-	-505	-0-	487	1	6079	2	Y	25					119
							28	9									
01	7099	X	6187	-0-	-912	-0-	477	1	5663	2	Y	43					162
							47	9									
02	5992	X	5485	-0-	-507	-0-	417	1	5038	2	Y	27	2	8			187
							30	9									
03	6634	X	6076	-0-	-558	-0-	480	1	5557	2	Y	35	2	8			220
							39	9									
04	6420	X	6286	-0-	-134	-0-	466	1	5796	2	Y	22					242
							24	9									
05	6603	X	6118	-0-	-485	-0-	478	1	5630	2	Y	9					251
							10	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	112	1	412	3	Y	-0-					27
01	775	X	702	-0-	-73	-0-	99	1	603	3	Y	-0-					27
02	700	X	509	-0-	-191	-0-	48	1	461	3	Y	-0-					27
03	775	X	610	-0-	-165	-0-	107	1	503	3	Y	-0-					27
04	DLQ	G-10	464	-0-	464	464	53	1	411	3	Y	-0-					27
05	DLQ	G-10	524	-0-	524	988	54	1	470	3	Y	-0-					27

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.// 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (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

12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) //CONT.// 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	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
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					44
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	3	1	9	Y	1	1	8			44
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					44
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					44
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					44
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					44

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

12	5239	X	45	-0-	-5194	-0-	10	1	35	2	N	-0-					113
01	5239	X	1647	-0-	-3592	-0-	113	1	1534	2	N	-0-					113
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	315	1	4921	2	N	-0-					113
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	401	1	5650	2	N	-0-					113
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	411	1	4708	2	N	-0-					113
05	5239	X	4390	-0-	-849	-0-	384	1	4005	2	N	1					114
							1	9									

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

12	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	431	1	1559	2	N	-0-					3
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	270	1	3666	2	N	-0-					3
02	2128	X	1956	-0-	-172	-0-	118	1	1838	2	N	-0-					3
03	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	116	1	1638	2	N	-0-					3
04	2700	X	1169	-0-	-1531	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					3
05	2790	X	922	-0-	-1868	-0-	81	1	841	2	N	-0-					3

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	51	1	260	2	N	-0-					-0-
*01	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	41	1	259	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69 B	-0-	25	1	214	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	35	1	222	2	N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	39	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 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
12	0	N	306	-0-	306 B	-13121	50	1	256	2	N	-0-					-0-
*01	248	N	295	-0-	47 B	-13074	41	1	254	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85 B	-13074	27	1	224	2	N	-0-					-0-
03	0	N	281	-0-	281 B	-12793	39	1	242	2	N	-0-					-0-
04	0	N	269	-0-	269 B	-12524	42	1	227	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-12524					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922		1703	-0-	-219	-0-	478	1	1201	2	N	22	22	1			220
							24	9									
01	1581	#	1155	-0-	-426	-0-	285	1	870	2	N	-0-					220
02	1428	#	817	-0-	-611	-0-	365	1	452	2	N	-0-					220
03	1705	#	836	-0-	-869	-0-	158	1	659	2	N	17	17	1			220
							19	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	494	1	1128	2	N	-0-					220
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	509	1	1161	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	775	N	560	-0-	-215	-0-	158	1	396	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	191	1	584	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	228	1	281	2	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	151	1	630	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	247	1	565	2	N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	233	1	531	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

12	1178	N	941	-0-	-237	-0-	678	2	263	9	N	239	176	1			190
01	1426	N	870	-0-	-556	-0-	586	2	284	9	N	258	351	1			97
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	919	2	343	9	N	312	170	1			239
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1885	2	421	9	N	383	518	1			104
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1794	2	286	9	N	260	174	1			190
*05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1776	2	317	9	N	288	348	1			130

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	44	-0-	44	44	13	1	31	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	233	1	585	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	192	1	586	2	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	293	1	363	2	N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	337	1	1406	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	254	1	581	2	N	-0-					-0-
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	255	1	582	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	32	1	80	2	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	28	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	12	1	15	2	N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	19	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	34	1	78	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	3	1	6	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	7	1	16	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	N	8	8	1			34
							9	9									
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	460	1	1406	2	N	-0-					34
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	283	1	349	2	N	-0-					34
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	356	1	1481	2	N	-0-					34
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	550	1	1255	2	N	-0-					34
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	602	1	1373	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6409	R	6409	-0-	-0-	-0-	1790	1	4495	2	N	113	113	1			118
							124	9									
01	6696		6059	-0-	-637	-0-	1494	1	4565	2	N	-0-					118
02	6048		3571	-0-	-2477	-0-	1597	1	1974	2	N	-0-					118
03	6417	#	5998	-0-	-419	-0-	1142	1	4760	2	N	87	87	1			118
							96	9									
04	6210	#	5512	-0-	-698	-0-	1678	1	3834	2	N	-0-					118
05	6417	#	5006	-0-	-1411	-0-	1525	1	3481	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	1	1	1			67
							1	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	2	N	-0-					67
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	150	1	61	2	N	-0-					67
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	159	1	77	2	N	2	2	1			67
							2	9									
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	214	1	56	2	N	-0-					67
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	142	1	66	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4352	-0-	-1135	-0-	4308	2	44	9	N	40	184	1			46
01	6603	X	5859	-0-	-744	-0-	5809	2	50	9	N	45					91
02	5964	X	3423	-0-	-2541	-0-	3388	2	35	9	N	32					123
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6673	2	24	9	N	22					145
04	5670	X	4722	-0-	-948	-0-	4705	2	17	9	N	15					160
05	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	5387	2	68	9	N	62	185	1			37

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1000	2	7	9	N	6					88
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	900	2	12	9	N	11					99
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	829	2	24	9	N	22					121
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1044	2	12	9	N	11					132
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	966	2	24	9	N	22					154
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					154

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4597	-0-	-394	-0-	4557	2	40	9	N	36					82
01	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	4566	2	34	9	N	31					113
02	4508	X	3156	-0-	-1352	-0-	3132	2	24	9	N	22					135
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4688	2	70	9	N	64	170	1			29
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4482	2	40	9	N	36					65
*05	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4678	2	31	9	N	28					93

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58373	X	58373	-0-	-0-	41432	45662	1	12711	2	N	-0-					-0-
*01	47532	X	47532	-0-	-0-	41432	39956	1	7576	2	N	-0-					-0-
*02	37160	X	37160	-0-	-0-	41432	30386	1	6774	2	N	-0-					-0-
03	103586	X	36996	-0-	-66590	-0-	30431	1	6565	2	N	-0-					-0-
*04	58106		16285	-0-	-41821	-0-	9264	1	7021	2	N	-0-					-0-
05	11842		NO RPT	-0-	-11842	-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
12	6143	X	6143	-0-	-0-	1891	4805	1	1338	2	N	-0-					1
01	2449		14895	-0-	12446	14337	12521	1	2374	2	N	-0-					1
02	12223	X	12223	-0-	-0-	14337	9995	1	2228	2	N	-0-					1
03	33870		10991	-0-	-22879	-0-	9041	1	1950	2	N	-0-					1
*04	6032		4201	-0-	-1831	-0-	2390	1	1811	2	N	-0-					1
05	2449		NO RPT	-0-	-2449	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	867	2	N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	65	1	629	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	582	-0-	-472	-0-	60	1	522	2	N	-0-					-0-
04	900	N	635	-0-	-265	-0-	70	1	565	2	N	-0-					-0-
05	775	N	458	-0-	-317	-0-	55	1	403	2	N	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (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

12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	539	2	N	-0-					-0-
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	82	1	713	2	N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	189	1	1522	2	N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	125	1	924	2	N	-0-					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

12	2790	#	1730	-0-	-1060	-0-	134	1	1596	2	N	-0-					2
01	2356	#	2303	-0-	-53	-0-	170	1	2133	2	N	-0-					2
02	2240	#	1444	-0-	-796	-0-	135	1	1309	2	N	-0-					2
03	2480	#	1163	-0-	-1317	-0-	120	1	1043	2	N	-0-					2
04	2400	#	1467	-0-	-933	-0-	162	1	1305	2	N	-0-					2
05	2294	#	945	-0-	-1349	-0-	113	1	832	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

12	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	104	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	92	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	108	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	85	1	628	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	92	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	79	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	792	-0-	-132	-0-	74	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	126	1	927	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			N	-0-					-0-
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	87	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	110	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	81	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	130	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	123	1	169	2	Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	139	1	132	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	664	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	762	1	1247	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1646	-0-	-6	-0-	617	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	936	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	877	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1669	-0-	-346	-0-	857	1	812	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	431	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	530	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	394	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	547	1	758	2	Y	2					2
							2	9									
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	473	1	654	2	Y	-0-					2
05	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	522	1	495	2	Y	-0-					2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	22	-0-	22	22	11	1	11	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	342	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	413	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	313	1	523	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	469	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	430	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	461	1	437	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

12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	92	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	111	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	114	1	991	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	135	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	726	-0-	-576	-0-	87	1	639	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	N	-0-					18
01	527	N	427	-0-	-100	-0-	31	1	396	2	N	-0-					18
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	N	-0-					18
03	682	N	320	-0-	-362	-0-	33	1	287	2	N	-0-					18
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	33	1	261	2	N	-0-					18
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	522	1	7572	2	N	-0-					-0-
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	522	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	522	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	522	1	7287	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	2412	-0-	-2088	-0-	522	1	1890	2	N	-0-					-0-
*05	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	522	1	5412	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

12	3960	X	3960	-0-	-0-	B	-0-	381	1	3514	2	N	59	196	1			114
								65	9									
01	4146	X	4146	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3678	2	N	54					168
								59	9									
02	3406	X	3406	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2989	2	N	50					218
								55	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0-	B	-0-	430	1	3618	2	N	52	194	1			76
								57	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	B	-0-	431	1	3546	2	N	47					123
								52	9									
*05	4235	X	4235	-0-	-0-	B	-0-	454	1	3734	2	N	43					166
								47	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

12	465	N	660	-0-	195	B	-39888	63	1	583	2	N	13					120
								14	9									
01	527	N	713	-0-	186	B	-39702	70	1	632	2	N	10					130
								11	9									
02	560	N	523	-0-	-37	B	-39702	55	1	457	2	N	10					140
								11	9									
03	651	N	885	-0-	234	B	-39468	93	1	778	2	N	13					153
								14	9									
04	690	N	974	-0-	284	B	-39184	104	1	859	2	N	10					163
								11	9									
05	589	N	1101	-0-	512	B	-38672	118	1	970	2	N	12					175
								13	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

12	682	N	1087	-0-	405	B	-26342	105	1	972	2	N	9					113
								10	9									
01	682	N	1013	-0-	331	B	-26011	100	1	902	2	N	10					123
								11	9									
02	616	N	829	-0-	213	B	-25798	89	1	731	2	N	8					131
								9	9									
03	682	N	912	-0-	230	B	-25568	96	1	807	2	N	8					139
								9	9									
04	660	N	850	-0-	190	B	-25378	91	1	751	2	N	7					146
								8	9									
05	682	N	834	-0-	152	B	-25226	90	1	736	2	N	7					153
								8	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	44	1	407	2	N	-0-					19
01	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	36	1	323	2	N	-0-					19
02	364	N	268	-0-	-96 B	-0-	29	1	239	2	N	-0-					19
03	465	N	181	-0-	-284 B	-0-	18	1	155	2	N	7					26
							8	9									
04	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	32	1	265	2	N	-0-					26
*05	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	40	1	332	2	N	-0-					26

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	106	1	981	2	N	25					224
							28	9									
01	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	103	1	929	2	N	30	195	1			59
							33	9									
02	1036	N	881	-0-	-155 B	-0-	92	1	763	2	N	24					83
							26	9									
03	1116	N	1016	-0-	-100 B	-0-	105	1	883	2	N	25					108
							28	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	108	1	888	2	N	26					134
							29	9									
*05	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	118	1	969	2	N	20					154
							22	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1319	-0-	-169 B	-62253	127	1	1167	2	N	23					225
							25	9									
01	1085	N	1302	-0-	217 B	-62036	128	1	1154	2	N	18	192	1			51
							20	9									
02	1176	N	1137	-0-	-39 B	-62036	120	1	993	2	N	22					73
							24	9									
03	1333	N	762	-0-	-571 B	-62036	79	1	666	2	N	15					88
							17	9									
04	1260	N	650	-0-	-610 B	-62036	68	1	561	2	N	19					107
							21	9									
05	1271	N	574	-0-	-697 B	-62036	60	1	494	2	N	18					125
							20	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1267	-0-	-314 B	-0-	122	1	1127	2	N	16	195	1			39
							18	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	117	1	1048	2	N	15					54
							17	9									
02	1148	N	1059	-0-	-89 B	-0-	113	1	935	2	N	10					64
							11	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	160	1	1344	2	N	14					78
							15	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	148	1	1222	2	N	15					93
							17	9									
*05	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	148	1	1213	2	N	8					101
							9	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	123	1	1135	2	N	18					201
							20	9									
01	1209	N	1032	-0-	-177 B	-0-	102	1	921	2	N	8					209
							9	9									
02	1204	N	660	-0-	-544 B	-0-	70	1	575	2	N	14					223
							15	9									
03	1271	N	997	-0-	-274 B	-0-	104	1	879	2	N	13	185	1			51
							14	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	118	1	975	2	N	17					68
							19	9									
*05	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	117	1	962	2	N	15					83
							17	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

12	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	2	N	-0-					48
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					48
02	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					48
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
*05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	3	1	22	2	N	-0-					48

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

12	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	183	1	1686	2	N	15					199
							17	9									
01	1860	N	1753	-0-	-107 B	-0-	174	1	1564	2	N	14					213
							15	9									
02	1736	N	1369	-0-	-367 B	-0-	146	1	1206	2	N	15					228
							17	9									
03	1891	N	1736	-0-	-155 B	-0-	183	1	1541	2	N	11	191	1			48
							12	9									
04	1710	N	1640	-0-	-70 B	-0-	176	1	1447	2	N	15					63
							17	9									
*05	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	231	1	1897	2	N	11					74
							12	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

12	5704	#	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5704	#	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	#	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	#	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5456	#	NO RPT	-0-	-5456	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	457	-0-	-3976	-0-	134	1	323	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	294	-0-	-3767	-0-	109	1	185	3	N	-0-					-0-
02	1568	X	231	-0-	-1337	-0-	63	1	168	3	N	-0-					-0-
03	1736	X	250	-0-	-1486	-0-	53	1	197	3	N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	131	1	387	3	N	-0-					-0-
*05	747	X	747	-0-	-0-	-0-	116	1	631	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
12	682	N	256	-0-	-426	-0-	75	1	179	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
01	1395	N	532	-0-	-863	-0-	197	1	335	3	Y	-0-	2	1			12
02	420	N	285	-0-	-135	-0-	78	1	207	3	Y	-0-					12
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	62	1	232	3	Y	-0-					12
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	81	1	243	3	Y	-0-	2	1			10
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	276	3	Y	2	3	1			9
							2	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	236	1	699	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	250	1	1359	3	N	19	9	1			12
							21	9									

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

12	899	N	464	-0-	-435	-0-	134	1	323	3	N	6	6	1			21
							7	9									
01	1240	N	555	-0-	-685	-0-	204	1	347	3	N	4	6	1			19
							4	9									
02	672	N	375	-0-	-297	-0-	102	1	272	3	N	1					20
							1	9									
03	465	N	198	-0-	-267	-0-	42	1	156	3	N	-0-	1	1			19
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	119	1	355	3	N	-0-	6	1			13
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	42	1	231	3	N	3	4	1			12
							3	9									

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	101	1			41
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					41
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-	41	1			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	589	N	411	-0-	-178	-0-	118 7	1 9	286	3	Y	6	7	1			28
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	268 4	1 9	454	3	Y	4	12	1			20
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	76 1	1 9	200	3	Y	1	6	1			15
03	403	N	219	-0-	-184	-0-	46 1	1 9	172	3	Y	1	6	1			10
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	151	3	Y	1	5	1			6
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96 9	1 9	522	3	Y	8	5	1			9

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
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	118 1	1 9	286	3	Y	1	3	1			9
01	899	N	724	-0-	-175	-0-	268 2	1 9	454	3	Y	2	6	1			5
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	297	3	Y	1	2	1			4
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	52 57	1 9	191	3	Y	52	16	1			40
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	89 23	1 9	263	3	Y	21	34	1			27
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	69 8	1 9	377	3	Y	7	15	1			19

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	648	1	2261	3	N	25					57
							28	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	614	1	2547	3	N	36	41	1			52
							40	9									
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	647	1	2216	3	N	27	41	1			38
							30	9									
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	815	1	2265	3	N	36	48	1			26
							40	9									
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	743	1	2391	3	N	35					61
							39	9									
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	924	1	2406	3	N	39	48	1			52
							43	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

12	4650	X	557	-0-	-4093	-0-	163	1	392	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
01	3782	X	745	-0-	-3037	-0-	274	1	467	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
02	2100	X	323	-0-	-1777	-0-	88	1	233	3	Y	2					10
							2	9									
03	2325	X	162	-0-	-2163	-0-	34	1	128	3	Y	-0-	1	1			9
04	331	X	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-	4	1			5
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	52	1	285	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	163	1	392	3	Y	13	6	1			30
							14	9									
01	589	N	76	-0-	-513	-0-	27	1	46	3	Y	3	10	1			23
							3	9									
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	73	1	194	3	Y	-0-	16	1			7
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	89	1	331	3	Y	-0-	1	1			6
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	3	Y	-0-	4	1			2
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	93	1	504	3	Y	8	4	1			6
							9	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	3379	X	568	-0-	-2811	-0-	165	1	397	3	N	5	9	1			48
							6	9									
01	3379	X	399	-0-	-2980	-0-	140	1	239	3	N	18	23	1			43
							20	9									
02	1316	X	253	-0-	-1063	-0-	69	1	180	3	N	4	17	1			30
							4	9									
03	1457	X	243	-0-	-1214	-0-	43	1	163	3	N	34	16	1			48
							37	9									
04	870	X	227	-0-	-643	-0-	52	1	156	3	N	17	32	1			33
							19	9									
05	558	X	443	-0-	-115	-0-	67	1	366	3	N	9	15	1			27
							10	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 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
12	651	N	331	-0-	-320	-0-	96 2	1 9	233	3	Y	2					2
01	14B	DENY	712	-0-	712	712	263	1	449	3	Y	-0-					2
02	14B	DENY	321	-0-	321	1033	88	1	233	3	Y	-0-					2
03	14B	DENY	252	-0-	252	1285	53 2	1 9	197	3	Y	2	1	1			3
04	14B	DENY	302	-0-	302	1587	76	1	226	3	Y	-0-					3
05	14B	DENY	572	-0-	572	2159	89 3	1 9	480	3	Y	3	2	1			4

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	310	N	229	-0-	-81	-0-	68	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	190	-0-	-244	-0-	71	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	34	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	35	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	71	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	257	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	416	-0-	-5598	-0-	119 11	1 9	286	3	N	10	25	1			156
01	3906 #	899	-0-	-3007	-0-	331 6	1 9	562	3	N	5	21	1			140
02	1596 #	1071	-0-	-525	-0-	291 11	1 9	769	3	N	10					150
03	1767 #	1258	-0-	-509	-0-	264 10	1 9	984	3	N	9	5	1			154
04	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	472 2	1 9	1398	3	N	2	25	1			131
*05	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	225 141	1 9	1228	3	N	128	97	1			162

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	1173	-0-	-5027	-0-	334 37	1 9	802	3	Y	34	18	1			64
01	3689 X	1181	-0-	-2508	-0-	421 43	1 9	717	3	Y	39	50	1			53
02	3332 X	767	-0-	-2565	-0-	205 20	1 9	542	3	Y	18	19	1			52
03	2604 X	520	-0-	-2084	-0-	98 59	1 9	363	3	Y	54	28	1			78
04	729 X	729	-0-	-0-	-0-	178 25	1 9	526	3	Y	23	56	1			45
05	1178 X	684	-0-	-494	-0-	104 10	1 9	570	3	Y	9	22	1			32

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	82	1	196	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	133	1	228	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	69	1	180	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	43	1	163	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	156	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	35	1	189	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

12	1054	N	441	-0-	-613	-0-	127	1	307	3	Y	6	4	1			13
							7	9									
01	1178	N	370	-0-	-808	-0-	137	1	233	3	Y	-0-	3	1			10
02	644	N	294	-0-	-350	-0-	81	1	213	3	Y	-0-					10
03	434	N	268	-0-	-166	-0-	56	1	212	3	Y	-0-	1	1			9
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	40	1	119	3	Y	-0-	4	1			5
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	14	1	74	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	558	N	204	-0-	-354	-0-	60	1	143	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
01	868	N	277	-0-	-591	-0-	101	1	174	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	39	1	104	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	54	1	204	3	Y	-0-					1
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	63	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	82	1	196	3	N	2					2
							2	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	106	1	179	3	N	-0-					2
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	3	N	-0-					2
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	40	1	148	3	N	-0-					2
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	71	1	210	3	N	-0-					2
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	29	1	158	3	N	3	2	1			3
							3	9									

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, 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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

12	1333 N	981	-0-	-352	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					1
01	1767 N	607	-0-	-1160	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					1
02	1344 N	634	-0-	-710	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					1
03	992 N	795	-0-	-197	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					1
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					1
*05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

12	10850 X	7869	-0-	-2981	-0-	7746	2	123	9	N	112	187	1			276
01	10850 X	7995	-0-	-2855	-0-	97	1	7740	2	N	144	194	1			226
						158	9									
02	7000 X	6680	-0-	-320	-0-	6568	2	112	9	N	102					328
03	8153 X	8039	-0-	-114	-0-	7927	2	112	9	N	102	187	1			243
04	7890 X	6681	-0-	-1209	-0-	6593	2	88	9	N	80					323
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					323

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

12	5053 X	3845	-0-	-1208	-0-	3815	2	30	9	N	27					426
01	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	29	1	4545	2	N	62	194	1			294
						68	9									
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					294
03	5642 X	3606	-0-	-2036	-0-	3564	2	42	9	N	38					332
04	5460 X	4420	-0-	-1040	-0-	4396	2	24	9	N	22					354
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					354

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	30	1	1677	2	N	-0-					135
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	30	1	2278	2	N	-0-					135
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	30	1	1463	2	N	-0-					135
03	1705	N	919	-0-	-786	-0-	20	1	899	2	N	-0-					135
04	2220	N	1125	-0-	-1095	-0-	20	1	1105	2	N	-0-					135
05	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	20	1	1126	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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (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

12	24049	X	23004	-0-	-1045	4021	21873	2	1131	9	N	1028	992	1			227
01	23250		19229	-0-	-4021	-0-	18534	2	695	9	N	632	555	1			304
02	21000		248	-0-	-20752	-0-	222	2	26	9	N	24	179	1			149
03	23250		15711	-0-	-7539	-0-	15186	2	525	9	N	477	342	1			284
04	22500		4533	-0-	-17967	-0-	4358	2	175	9	N	159	179	1			264
05	23002	#	129	-0-	-22873	-0-	55	2	74	9	N	67	173	1			158

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9213 - 9223

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018 - W/O TO 04-285513

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3193	X	1852	-0-	-1341	-0-	109	1	1743	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	128	1	2255	3	N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	230	1	3342	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	1799	-0-	-929	-0-	105	1	1694	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	1691	-0-	-949	-0-	106	1	1585	3	N	-0-					-0-
*05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	306	1	4550	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	438	1	7188	3	N	-0-			-0-
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	413	1	7821	3	N	-0-			-0-
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	426	1	6512	3	N	-0-			-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	360	1	6624	3	N	-0-			-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	433	1	7698	3	N	-0-			-0-
*05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	407	1	7198	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10		3160	-0-	3160	4972	72	1	2005	3	Y	979	959	0	5	1	20
							6	4	1077	9							
01	8215	X	3243	-0-	-4972	-0-	172	1	1914	3	Y	1038	1017	0			41
							15	4	1142	9							
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	178	1	1942	3	Y	624	647	0	5	1	13
							6	4	686	9							
03	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	128	1	1322	3	Y	699	694	0			18
							3	4	769	9							
*04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	303	1	2620	3	Y	991	989	0			20
							1	4	1090	9							
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					20

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	2	N	-0-					-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	23	1	243	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

12	11532	X	11082	-0-	-450	-0-	983	1	10099	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10735	-0-	-270	-0-	730	1	10005	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9540	-0-	-400	-0-	670	1	8870	2	N	-0-			-0-
03	11067	X	10887	-0-	-180	-0-	732	1	10155	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	10038	-0-	-672	-0-	760	1	9278	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	10205	-0-	-862	-0-	874	1	9331	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	58	1	791	2	N	-0-			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	125	1	1660	2	N	-0-			-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	130	1	1796	2	N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	142	1	1734	2	N	-0-			-0-
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	157	1	1676	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	547	1	5619	2	N	-0-			-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	389	1	5324	2	N	-0-			-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	450	1	5960	2	N	-0-			-0-
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	467	1	6469	2	N	-0-			-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	511	1	6248	2	N	-0-			-0-
*05	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	581	1	6201	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

12	19933	X	18908	-0-	-1025	-0-	1677	1	17231	2	N	-0-			-0-
01	19437	X	17787	-0-	-1650	-0-	1210	1	16577	2	N	-0-			-0-
02	17556	X	15935	-0-	-1621	-0-	1119	1	14816	2	N	-0-			-0-
03	19437	X	17569	-0-	-1868	-0-	1182	1	16387	2	N	-0-			-0-
04	18300	X	16565	-0-	-1735	-0-	1253	1	15312	2	N	-0-			-0-
05	18910	X	16989	-0-	-1921	-0-	1455	1	15534	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

12	8339	X	6087	-0-	-2252	-0-	540	1	5547	2	N	-0-			-0-
01	8339	X	6870	-0-	-1469	-0-	467	1	6403	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5361	-0-	-323	-0-	376	1	4985	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	381	1	5289	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5259	-0-	-1401	-0-	398	1	4861	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6661	-0-	-221	-0-	571	1	6090	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

12	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	1246	1	12798	2	N	-0-			-0-
01	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	872	1	11951	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	828	1	10960	2	N	-0-			-0-
03	14043	X	10626	-0-	-3417	-0-	715	1	9911	2	N	-0-			-0-
04	13590	X	12018	-0-	-1572	-0-	909	1	11109	2	N	-0-			-0-
05	14043	X	13094	-0-	-949	-0-	1122	1	11972	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	15951	-0-	-696	-0-	1415	1	14536	2	N	-0-					-0-
01	16647	X	15666	-0-	-981	-0-	1066	1	14600	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	14115	-0-	-697	-0-	991	1	13124	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15350	-0-	-1049	-0-	1033	1	14317	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14779	-0-	-671	-0-	1118	1	13661	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	14979	-0-	-986	-0-	1283	1	13696	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	17552	-0-	-2288	-0-	1557	1	15995	2	N	-0-					-0-
01	19840	X	17539	-0-	-2301	-0-	1193	1	16346	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	15470	-0-	-2450	-0-	1086	1	14384	2	N	-0-					-0-
03	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	1215	1	16843	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15557	-0-	-1423	-0-	1177	1	14380	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	15053	-0-	-2493	-0-	1289	1	13764	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1634	-0-	1634	1634	1634	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1040	-0-	1040	2674	1040	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		925	-0-	925	3599	925	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
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	900	X	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	930	X	665	-0-	-265	-0-	665	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
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	303	1	7780	2	Y	-0-					-0-
01	8060	X	7634	-0-	-426	-0-	275	1	7359	2	Y	-0-					-0-
02	7308	X	6783	-0-	-525	-0-	250	1	6533	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7145	-0-	-946	-0-	305	1	6840	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	6887	-0-	-1243	-0-	299	1	6588	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7271	-0-	-820	-0-	546	1	6725	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	8494	-0-	-1984	-0-	318	1	8176	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	7010	-0-	-5328	-0-	252	1	6758	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	5414	-0-	-5730	-0-	200	1	5214	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	9383	-0-	-2955	-0-	401	1	8982	2	N	-0-					-0-
04	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	498	1	10979	2	N	-0-					-0-
*05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	838	1	10319	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	N	-0-					-0-
05	620	N	9	-0-	-611	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	99	1	2539	2	N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	60	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	68	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	83	1	1866	2	N	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	2	N	29					29
							32	9									
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	80	1	987	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	19					19
							21	9									
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	N	-0-					19

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1112	-0-	-232	-0-	41	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	54	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	53	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	89	1	1100	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
02	504	N	379	-0-	-125	-0-	14	1	365	2	N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	12	1	278	2	N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
05	434	N	42	-0-	-392	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	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 #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	49	1	1269	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	33	1	873	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	47	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	847	-0-	-353	-0-	37	1	810	2	N	-0-					-0-
*05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	69	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	67	1	1806	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1370	-0-	-254	-0-	51	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	59	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1161	-0-	-639	-0-	50	1	1111	2	N	-0-					-0-
*05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					11
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	Y	2	10	1			3
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	Y	5					8
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-	4	1			4
04	870	N	607	-0-	-263	-0-	605	2	2	9	Y	2					6
05	930	N	585	-0-	-345	-0-	581	2	4	9	Y	4					10

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22723	X	18162	-0-	-4561	-0-	681	1	17481	2	N	-0-					64
01	21111	X	17727	-0-	-3384	-0-	639	1	17088	2	N	-0-					64
02	18284	X	16128	-0-	-2156	-0-	596	1	15532	2	N	-0-					64
03	19871	X	15861	-0-	-4010	-0-	677	1	15184	2	N	-0-					64
04	18060	X	15541	-0-	-2519	-0-	675	1	14866	2	N	-0-					64
05	18166	X	14109	-0-	-4057	-0-	1054	1	12975	2	N	73					137
							80	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	125	1	3210	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	116	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2942	-0-	-138	-0-	109	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	135	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2724	-0-	-516	-0-	118	1	2606	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	2914	-0-	-434	-0-	219	1	2695	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 12718 - 12858

12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12950 - 12982

12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	38	1	334	3	N	-0-					-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 11722 - 13760

12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	-0-					-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
03	248 N	172	-0-	-76	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
01	2294	X	1572	-0-	-722	-0-	137	1	1435	3	N	-0-			-0-
02	2072	X	1953	-0-	-119	-0-	173	1	1780	3	N	-0-			-0-
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	124	1	1204	3	N	-0-			-0-
04	1530	X	581	-0-	-949	-0-	581	3			N	-0-			-0-
05	2170	X	363	-0-	-1807	-0-	30	1	333	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	114	-0-	-878	-0-	12	1	102	3	N	-0-			-0-
01	992	N	937	-0-	-55	-0-	82	1	855	3	N	-0-			-0-
02	952	N	499	-0-	-453	-0-	44	1	455	3	N	-0-			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	76	1	740	3	N	-0-			-0-
04	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	3			N	-0-			-0-
*05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	83	1	931	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
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	482	1	4278	3	N	-0-			-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	397	1	4143	3	N	-0-			-0-
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	323	1	3314	3	N	-0-			-0-
03	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	358	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-			-0-
*05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	598	1	6715	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
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-			-0-
*05	63	N	35	-0-	-28	-0-	3	1	32	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
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	3	N	-0-			-0-
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	35	1	362	3	N	-0-			-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	32	1	325	3	N	-0-			-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	38	1	371	3	N	-0-			-0-
04	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-			-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	196	1	1741	3	Y	-0-			-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	173	1	1800	3	Y	-0-			-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	154	1	1583	3	Y	-0-			-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	186	1	1810	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	1670	3			Y	-0-			-0-
*05	3000	N	2231	-0-	-769	901	182	1	2049	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
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	130	1	1155	3	N	-0-			-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	105	1	1092	3	N	-0-			-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	95	1	980	3	N	-0-			-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	118	1	1145	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	760	-0-	-320	-0-	760	3			N	-0-			-0-
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	60	1	680	3	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	55	1	564	3	N	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	71	1	692	3	N	-0-					-0-
04	810	N	536	-0-	-274	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	47	1	529	3	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

12	527	N	379	-0-	-148	-0-	38	1	341	3	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	654	3	N	-0-					-0-
04	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	527	N	252	-0-	-275	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

12	1426	N	975	-0-	-451	-0-	53	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	46	1	832	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	39	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	43	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	840	-0-	-431	-0-	46	1	794	2	N	-0-			-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-			-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1022	2	N	-0-			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	52	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	54	1	1122	2	N	-0-			-0-

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
12	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	158	1	2757	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	135	1	2495	2	Y	-0-			-0-
02	2492	X	2390	-0-	-102	-0-	124	1	2266	2	Y	-0-			-0-
03	2914	X	2766	-0-	-148	-0-	116	1	2650	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	100	1	2483	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	124	1	2564	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
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	117	-0-	-243	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	105	-0-	-205	-0-	5	1	100	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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-			-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	16	1	288	2	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-			-0-
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	11	1	244	2	N	-0-			-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	N	-0-			-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	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
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	Y	-0-			-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	78	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	Y	-0-			-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	103	1	2350	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3796	-0-	796	796	148	1	3648	2	Y	-0-			-0-
*05	1869	N	1073	-0-	-796	-0-	50	1	1023	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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-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
12	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	86	1	1500	2	Y	-0-			-0-
01	2542	X	2152	-0-	-390	-0-	111	1	2041	2	Y	-0-			-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	101	1	1842	2	Y	-0-			-0-
03	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	71	1	1632	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	71	1	1766	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	1731	-0-	-408	-0-	80	1	1651	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	62	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	53	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	703	-0-	-1250	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1142	-0-	-1090	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1126	-0-	-890	-0-	76	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	149	1	977	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	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
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	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
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4253	-0-	-37	-0-	565	1	3688	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	826	1	9304	2	N	-0-					-0-
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	1290	1	8840	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	10130	-0-	-348	-0-	439	1	9691	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	10130	-0-	-10	-0-	422	1	9708	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6111	-0-	-1484	-0-	246	1	5865	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7466	-0-	-98	-0-	330	1	7136	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6567	-0-	-153	-0-	298	1	6269	2	N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	314	1	7016	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7097	-0-	-133	-0-	308	1	6789	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7233	-0-	-238	-0-	354	1	6879	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 #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	119	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	146	1	3149	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	430	-0-	-970	-0-	19	1	411	2	N	-0-					-0-
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	160	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	95	1	2080	2	N	-0-					-0-
*05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4371	X	3759	-0-	-612	-0-	151	1	3608	2	Y	-0-					2
01	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	166	1	3595	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	3808	X	3634	-0-	-174	-0-	165	1	3469	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	168	1	3759	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	164	1	3608	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3929	-0-	-101	-0-	192	1	3734	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

12	6138	X	4505	-0-	-1633	-0-	181	1	4324	2	Y	-0-					8
01	5673	X	4342	-0-	-1331	-0-	192	1	4146	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
02	4928	X	4044	-0-	-884	-0-	184	1	3860	2	Y	-0-	5	1			5
03	5270	X	4311	-0-	-959	-0-	185	1	4126	2	Y	-0-					5
04	5100	X	3885	-0-	-1215	-0-	169	1	3716	2	Y	-0-	3	1			2
05	4495	X	4493	-0-	-2	-0-	220	1	4269	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 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
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	12	1	266	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-					-0-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5814	-0-	-76	-0-	234	1	5580	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5358	-0-	-532	-0-	237	1	5121	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5243	-0-	-357	-0-	238	1	5005	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5847	-0-	-353	-0-	250	1	5597	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5682	-0-	-318	-0-	247	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	281	1	5473	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	209	-0-	-938	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					3
01	1147	N	397	-0-	-750	-0-	17	1	378	2	Y	2					5
							2	9									
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	9	1	195	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					3
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	2	1			1
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	119	1	2841	2	Y	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2292	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	104	1	2189	2	Y	-0-					-0-
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	119	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	137	1	2673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2813	-0-	-1527	-0-	211	1	2602	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	222	1	2396	2	N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	253	1	2250	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1019	-0-	-1802	-0-	91	1	928	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	156	-0-	-2574	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	245	-0-	-2576	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	35	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	743	-0-	-63	-0-	36	1	706	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

12	806	N	346	-0-	-460	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					4
01	775	N	408	-0-	-367	-0-	18	1	389	2	Y	1					5
							1	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	14	1	289	2	Y	-0-	1	1			4
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					4
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	12	1	270	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	294	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		4	-0-	4	12	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7	-0-	7	19	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	28	X	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-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
12	3658	X	1776	-0-	-1882	-0-	72	1	1704	2	Y	-0-					5
01	3317	X	1742	-0-	-1575	-0-	77	1	1661	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
02	1652	X	1428	-0-	-224	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-	5	1			2
03	1767	X	1464	-0-	-303	-0-	63	1	1401	2	Y	-0-					2
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	114	1	2517	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	3100	N	4160	-0-	1060	1060	203	1	3951	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

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
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	N	-0-					-0-
01	868	N	682	-0-	-186	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	45	1	956	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	952	2	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	519	-0-	-597	-0-	25	1	494	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
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	32	1	766	2	N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	36	1	767	2	N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	33	1	693	2	N	-0-					-0-
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	33	1	730	2	N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	33	1	729	2	N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	37	1	724	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	88	1	1852	2	Y	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	109	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	121	1	2353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	97	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	106	1	2289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	101	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	105	1	2356	2	Y	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	105	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	119	1	2305	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	176	1	4184	2	Y	-0-					2
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	190	1	4108	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	169	1	3544	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	4216	X	2904	-0-	-1312	-0-	124	1	2780	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3097	-0-	-1133	-0-	135	1	2962	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	153	1	2976	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	12	1	290	2	N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	97	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	110	1	1181	2	N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	107	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	2	N	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	107	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	74	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	77	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1724	-0-	-556	-0-	75	1	1649	2	N	-0-					-0-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

12	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	271	1	6449	2	N	-0-					-0-
01	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	285	1	6171	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	4580	-0-	-1860	-0-	208	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4084	-0-	-3046	-0-	175	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	3780	-0-	-3120	-0-	164	1	3616	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6385	-0-	-342	-0-	312	1	6073	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	47	1	1114	2	Y	-0-					1
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	67	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	70	1	1670	2	N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	53	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1051	-0-	-359	-0-	46	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	937	-0-	-489	-0-	46	1	891	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

12	1271	N	1044	-0-	-227	-0-	42	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	42	1	918	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	766	-0-	-214	-0-	35	1	731	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	720	-0-	-334	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	693	-0-	-237	-0-	30	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	32	1	629	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-

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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	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
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	10	1	196	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

12	7006	X	5793	-0-	-1213	-0-	233	1	5560	2	Y	-0-					8
01	6944	X	6018	-0-	-926	-0-	266	1	5743	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
02	6272	X	5184	-0-	-1088	-0-	235	1	4948	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
03	6944	X	5181	-0-	-1763	-0-	222	1	4959	2	Y	-0-					7
04	5820	X	5481	-0-	-339	-0-	238	1	5243	2	Y	-0-	4	1			3
05	6014	X	4862	-0-	-1152	-0-	237	1	4616	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	176	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	182	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	190	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	157	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	303	-0-	-1587	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-
*05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	200	1	2582	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

12	8370	X	4693	-0-	-3677	-0-	351	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	4941	-0-	-3429	-0-	420	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	3941	-0-	-3619	-0-	398	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	3684	-0-	-3291	-0-	330	1	3354	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4542	-0-	-888	-0-	326	1	4216	2	N	-0-					-0-
*05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	506	1	6526	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	-0-					-0-
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
03	372	N	149	-0-	-223	-0-	13	1	136	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	66	1	714	2	N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	67	1	592	2	N	-0-					-0-
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	61	1	615	2	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	68	1	875	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

12	310	N	271	-0-	-39	-0-	20	1	251	2	N	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	24	1	212	2	N	-0-					-0-
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	17	1	173	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

12	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	200	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	209	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2043	-0-	-393	-0-	207	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	180	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	195	1	2518	2	N	-0-					-0-
*05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	203	1	2613	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
12	3317	X	2455	-0-	-862	-0-	99	1	2356	2	Y	-0-					3
01	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	120	1	2603	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2688	X	2458	-0-	-230	-0-	112	1	2346	2	Y	-0-	3	1			1
03	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	121	1	2697	2	Y	-0-					1
04	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	109	1	2410	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	100	1	1943	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	318	1	3924	2	N	-0-					-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	302	1	3249	2	N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	319	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	263	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	293	1	3796	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	443	-0-	-2347	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	17	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	43	1	528	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	389	-0-	-231	-0-	33	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	48	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	Y	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	470	1	11203	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	12718	-0-	-23	-0-	562	1	12156	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	10278	-0-	-1230	-0-	467	1	9811	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10801	-0-	-1940	-0-	462	1	10339	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	7800	-0-	-4500	-0-	339	1	7461	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	5322	-0-	-7388	-0-	260	1	5062	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	82	1	1943	2	Y	1					7
							1	9									
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	87	1	1886	2	Y	1					8
							1	9									
02	1792	N	1768	-0-	-24	-0-	80	1	1687	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	84	1	1869	2	Y	-0-					7
04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	80	1	1761	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	92	1	1782	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1105	-0-	-43	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	47	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	918	-0-	-291	-0-	45	1	873	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

12	558	N	415	-0-	-143	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	419	-0-	-201	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	378	-0-	-154	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	361	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	49	1	1055	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	59	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	46	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	53	1	1035	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	58	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	55	1	1220	2	N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	134	1	3203	2	Y	-0-					2
01	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	140	1	3026	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	3080	X	2947	-0-	-133	-0-	134	1	2813	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3410	X	3331	-0-	-79	-0-	143	1	3188	2	Y	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	142	1	3120	2	Y	-0-					-0-
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
01	434	N	212	-0-	-222	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	1					1
							1	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1624	-0-	-1073	-0-	65	1	1559	2	Y	-0-					3
01	2294	X	1519	-0-	-775	-0-	67	1	1448	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
02	1792	X	1271	-0-	-521	-0-	58	1	1213	2	Y	-0-	3	1			3
03	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	51	1	1149	2	Y	-0-					3
04	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	50	1	1110	2	Y	-0-	2	1			1
05	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	53	1	1029	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

12	589	N	464	-0-	-125	-0-	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	385	-0-	-173	-0-	17	1	367	2	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	13	1	273	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	43	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	98	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	94	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	112	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	117	1	2575	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	111	1	2158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

12	186	N	117	-0-	-69	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	96	1	2289	2	Y	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	118	1	2545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	104	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	79	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1454	-0-	-1126	-0-	63	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	81	1	1575	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	492	-0-	-128	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	175	1	4175	2	Y	-0-					9
01	4960	X	3676	-0-	-1284	-0-	162	1	3511	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
02	4368	X	3922	-0-	-446	-0-	178	1	3743	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
03	4805	X	3714	-0-	-1091	-0-	159	1	3555	2	Y	-0-					9
04	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	179	1	3942	2	Y	-0-	2	1			7
*05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	230	1	4467	2	Y	3	3	1			7
							3	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					85
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	7	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	15	1			43
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	43	6			-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	84	1	1998	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1903	-0-	-112	-0-	84	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	94	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	104	1	2279	2	N	-0-					-0-
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2163	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
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	487	-0-	-319	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	48	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	50	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	58	1	1116	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
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	2186	2	N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	84	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	55	1	1238	2	N	-0-					-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1720	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
12	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	267	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	322	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3195	-0-	-585	-0-	323	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2862	-0-	-1137	-0-	256	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	338	1	4368	2	N	-0-					-0-
*05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	363	1	4682	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	58	1	1381	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	61	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	57	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	60	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	59	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	68	1	1326	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	436	-0-	-618	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-
01	744	N	414	-0-	-330	-0-	18	1	395	2	N	1					1
							1	9									
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	16	1	335	2	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1	368	2	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	359	2	N	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	40	1	871	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	2	N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	49	1	947	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	42	1	1011	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	48	1	1047	2	Y	1					1
							1	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	Y	1					1
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	78	1	1855	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	85	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	83	1	1861	2	N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	82	1	1797	2	N	-0-					-0-
*05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	210	1	5012	2	Y	-0-					11
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	260	1	5614	2	Y	4	2	1			13
							4	9									
02	4452	X	2800	-0-	-1652	-0-	127	1	2673	2	Y	-0-	5	1			8
03	5146	X	4350	-0-	-796	-0-	186	1	4164	2	Y	-0-					8
04	5700	X	4439	-0-	-1261	-0-	193	1	4246	2	Y	-0-	3	1			5
05	5890	X	4417	-0-	-1473	-0-	216	1	4197	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	58	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	973	-0-	-91	-0-	44	1	929	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	50	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	41	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	52	1	1016	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	33	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	939	-0-	-115	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	45	1	881	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	52	1	1128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	711	-0-	-429	-0-	31	1	680	2	Y	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	62	1	1199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1816	-0-	-633	-0-	73	1	1743	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	75	1	1612	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1400	-0-	-168	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1151	-0-	-678	-0-	49	1	1102	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1190	-0-	-580	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1087	-0-	-742	-0-	53	1	1032	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	15	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	138	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	146	1	3156	2	N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	139	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	144	1	3215	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	141	1	3099	2	N	-0-					-0-
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	171	1	3334	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	60	1	1421	2	Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1455	2	Y	1					1
							1	9									
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	124	1	2775	2	Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	90	1	1972	2	Y	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4541	-0-	-605	-0-	183	1	4358	2	Y	-0-					6
01	5146	X	4311	-0-	-835	-0-	190	1	4117	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
02	4928	X	4125	-0-	-803	-0-	187	1	3938	2	Y	-0-	5	1			4
03	5456	X	4014	-0-	-1442	-0-	172	1	3842	2	Y	-0-					4
04	5280	X	3908	-0-	-1372	-0-	170	1	3738	2	Y	-0-	3	1			1
05	4557	X	4168	-0-	-389	-0-	204	1	3961	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	21	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	14	1	312	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	403	-0-	-124	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	12	1	227	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	75	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	672	-0-	-1219	-0-	30	1	641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1703	N	874	-0-	-829	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1313	-0-	-547	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	Y	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	865	-0-	-282	-0-	35	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	49	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1174	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	51	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	43	1	919	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	747	-0-	-369	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	39	1	868	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	52	1	1014	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	438	1	10427	2	N	-0-					-0-
01	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	508	1	10991	2	N	-0-					-0-
02	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	466	1	9800	2	N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	483	1	10796	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	11010	-0-	-120	-0-	478	1	10532	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	11197	-0-	-304	-0-	548	1	10649	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	21	1	415	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	32	1	396	2	N	-0-					-0-
01	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-					-0-
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	26	1	263	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

12	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	153	1	3637	2	Y	-0-					3
01	4061	X	3690	-0-	-371	-0-	163	1	3525	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	151	1	3177	2	Y	-0-	3	1			1
03	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	157	1	3512	2	Y	-0-					1
04	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	148	1	3252	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3782	X	3542	-0-	-240	-0-	173	1	3366	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	37	1	823	2	Y	-0-					-0-
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6655	-0-	-599	-0-	268	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	283	1	6120	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5948	-0-	-240	-0-	270	1	5678	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	272	1	6076	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5760	-0-	-780	-0-	250	1	5510	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	291	1	5657	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	313	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	360	1	3881	2	N	-0-					-0-
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	355	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	291	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3979	-0-	-131	-0-	285	1	3694	2	N	-0-					-0-
*05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	355	1	4577	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	159	1	3783	2	Y	-0-					9
01	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	161	1	3484	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
02	3556	X	3430	-0-	-126	-0-	156	1	3274	2	Y	-0-	3	1			7
03	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	159	1	3562	2	Y	-0-					7
04	3780	X	3584	-0-	-196	-0-	156	1	3428	2	Y	-0-					7
05	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	173	1	3363	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	102	1	2442	2	Y	-0-					11
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	105	1	2262	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	101	1	2124	2	Y	-0-	1	1			11
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	102	1	2288	2	Y	-0-					11
04	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-					11
05	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	113	1	2202	2	Y	2	2	1			11
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	124	1	2957	2	N	-0-			-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	122	1	2632	2	N	-0-			-0-
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	121	1	2541	2	N	-0-			-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2903	2	N	-0-			-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	145	1	3187	2	N	-0-			-0-
*05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	138	1	2678	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-			-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	22	1	233	2	N	-0-			-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	22	1	193	2	N	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	2	N	-0-			-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	2	N	-0-			-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	2	N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	918	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1156	-0-	-76	-0-	117	1	1039	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	89	1	909	2	N	-0-			-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	91	1	1171	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	81	1	1039	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	N	-0-			-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	35	1	381	2	N	-0-			-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	28	1	248	2	N	-0-			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-			-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	115	1	2735	2	Y	-0-					-0-
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	130	1	2803	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	119	1	2500	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	126	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	125	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	138	1	2691	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	389	-0-	-355	-0-	17	1	371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	22	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	874	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	169	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3746	-0-	-1462	-0-	135	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3829	-0-	-847	-0-	141	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3903	-0-	-871	-0-	167	1	3736	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3512	-0-	-1108	-0-	152	1	3360	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	261	1	3207	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	N	-0-					14
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N	-0-					14
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	2	N	-0-					14
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	36	1	851	2	Y	-0-					1
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	756	X	664	-0-	-92	-0-	30	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	560	-0-	-640	-0-	24	1	536	2	Y	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	77	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	158	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	114	1	1157	2	N	-0-					-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	86	1	1106	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	82	1	1011	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	85	1	912	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	871	-0-	-137	-0-	88	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	778	-0-	-307	-0-	70	1	708	2	N	-0-					-0-
04	960	N	654	-0-	-306	-0-	47	1	607	2	N	-0-					-0-
05	961	N	593	-0-	-368	-0-	43	1	550	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	51	1	1321	2	N	5					23
							6	9									
01	1457	N	850	-0-	-607	-0-	31	1	819	2	N	-0-					23
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					23
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	N	-0-					23
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	45	1	999	2	N	28					51
							31	9									
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	86	1	1061	2	N	28					79
							31	9									

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1320	-0-	-664	-0-	53	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	908	-0-	-797	-0-	40	1	867	2	Y	1					1
							1	9									
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	32	1	668	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1358	2	Y	-0-					-0-
*05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	2	Y	1					1
							1	9									

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	IRENE				WELL #: 3	RRCID -> 201086						COMPL. DATE 03/18/2004					TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	102	1	2207	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2184	N	2071	-0-	-113	-0-	94	1	1977	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	99	1	2212	2	Y	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	101	1	2216	2	Y	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	114	1	2225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
	BERNARDO GAS UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 201333						COMPL. DATE 04/08/2004					TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	21	1	258	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	2	N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	30	1	264	2	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	N	-0-					-0-
	RODRIGUEZ GAS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 201655						COMPL. DATE 04/30/2004					TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	N	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	52	1	556	2	N	-0-					-0-
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	49	1	433	2	N	-0-					-0-
03	713	N	617	-0-	-96	-0-	55	1	562	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	N	-0-					-0-
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
	YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 201699						COMPL. DATE 07/08/2004					TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780
12	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	542	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	567	1	6107	2	N	-0-					-0-
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	556	1	4947	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5464	-0-	-1759	-0-	490	1	4974	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5559	-0-	-1431	-0-	399	1	5160	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5268	-0-	-1955	-0-	379	1	4889	2	N	-0-					-0-
	HAYNES				WELL #: 29	RRCID -> 202105						COMPL. DATE 03/28/2006					TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	132	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3042	-0-	-94	-0-	111	1	2903	2	N	25					25
							28	9									
03	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	138	1	3099	2	N	-0-					25
04	3360	X	2837	-0-	-523	-0-	123	1	2714	2	N	-0-					25
05	3472	X	2947	-0-	-525	-0-	214	1	2635	2	N	89					114
							98	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	48	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	N	1054	-0-	-94	-0-	48	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	58	1	1275	2	Y	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	43	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	2	Y	1					1
							1	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	49	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	51	1	993	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	96	1	2297	2	Y	-0-					7
01	2821	X	2171	-0-	-650	-0-	96	1	2073	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
02	2548	X	1668	-0-	-880	-0-	76	1	1592	2	Y	-0-	1	1			7
03	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	95	1	2134	2	Y	-0-					7
04	2100	N	1566	-0-	-534	-0-	68	1	1498	2	Y	-0-					7
05	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	79	1	1531	2	Y	2	2	1			7
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	86	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	54	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	63	1	1646	2	N	50					50
							55	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	73	1	1631	2	N	-0-					50
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	N	-0-					50
*05	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	85	1	1048	2	N	-0-	50	6			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	94	-0-	-309	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					6
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	50	2	Y	2					8
							2	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					7
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	2	Y	-0-	7	1			-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	456	-0-	-629	-0-	18	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	271	-0-	-194	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	80	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	58	1	1134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	51	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1805	2	Y	1					1
							1	9									
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	81	1	1713	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	71	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	80	1	1550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	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
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	488	1	13062	2	N	-0-					-0-
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	199	1	5195	2	N	-0-					-0-
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	2	N	-0-					-0-
*05	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	841	1	10347	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1674	-0-	-775	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1108	-0-	-1341	-0-	40	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	654	-0-	-1054	-0-	24	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	958	-0-	-716	-0-	41	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	41	1	899	2	N	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	76	1	939	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	32	1	813	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	27	1	709	2	N	-0-					-0-
03	868	N	812	-0-	-56	-0-	35	1	777	2	N	-0-					-0-
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	33	1	722	2	N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	747	-0-	-307	-0-	33	1	714	2	N	-0-					-0-
02	924	N	741	-0-	-183	-0-	34	1	707	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	781	-0-	-242	-0-	33	1	748	2	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	707	2	N	-0-					-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	36	1	705	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	31	1	596	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1190	2	Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	43	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	Y	-0-					-0-
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	380	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	9	-0-	-215	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1251	2	N	17					33
							19	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	686	2	N	-0-					33
02	1344	N	832	-0-	-512	-0-	31	1	801	2	N	-0-					33
03	1364	N	594	-0-	-770	-0-	25	1	569	2	N	-0-					33
04	690	N	337	-0-	-353	-0-	15	1	322	2	N	-0-					33
*05	930	N	691	-0-	-239	-0-	52	1	639	2	N	-0-	9	6			24

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2332	-0-	-706	-0-	94	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	114	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	101	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	124	1	2726	2	N	-0-					-0-
*05	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	148	1	2869	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	10	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	76	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2495	2	Y	1					1
							1	9									
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	3275	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	126	1	2819	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2327	-0-	-193	-0-	101	1	2226	2	Y	-0-					-0-
*05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	138	1	2692	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1316	X	1251	-0-	-65	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1355	-0-	-102	-0-	58	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	68	1	1319	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1682	2	Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	68	1	1433	2	Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	201	1	4792	2	Y	-0-					4
01	5115	X	5041	-0-	-74	-0-	223	1	4814	2	Y	4	1	1			7
							4	9									
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	217	1	4554	2	Y	-0-	5	1			2
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	223	1	4993	2	Y	-0-					2
04	4920	X	4311	-0-	-609	-0-	187	1	4124	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	5270	X	4312	-0-	-958	-0-	211	1	4097	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	39	1	922	2	Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	Y	1					1
							1	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	54	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1003	-0-	-516	-0-	44	1	958	2	Y	1					1
							1	9									
02	1372	N	353	-0-	-1019	-0-	16	1	337	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	100	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
01	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-					-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-					-0-
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

12	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	45	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	55	1	1225	2	Y	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	52	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	53	1	1034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	891	-0-	-1000	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	830	-0-	-374	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	925	-0-	-749	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					-0-
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	404	-0-	-216	-0-	16	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

12	589	N	574	-0-	-15	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	29	1	566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

12	527	N	320	-0-	-207	-0-	11	1	262	2	Y	43					43
							47	9									
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					43
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					43
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					43
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					43
*05	279	N	206	-0-	-73	-0-	10	1	196	2	Y	-0-	43	6			-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

12	3100	N	4097	-0-	997	997	165	1	3932	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2322	-0-	-778	219	103	1	2218	2	Y	1					1
							1	9									
02	2800	N	2775	-0-	-25	194	126	1	2649	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2951	X	2757	-0-	-194	-0-	118	1	2639	2	Y	-0-					-0-
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	105	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	116	1	2246	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

12	310	N	76	-0-	-234	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	89	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	105	1	2215	2	Y	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	110	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	87	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	1899	-0-	-674	-0-	93	1	1804	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	113	1	2693	2	Y	-0-					-0-
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	129	1	2791	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	99	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1509	-0-	-723	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-
04	2820	N	957	-0-	-1863	-0-	42	1	915	2	Y	-0-					-0-
*05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	138	1	2679	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	70	1	1507	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1491	2	Y	-0-					-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	82	1	1586	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	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
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	35	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	33	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	747	2	Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	107	1	2545	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	116	1	2514	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2464	N	2433	-0-	-31	-0-	110	1	2323	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	113	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	109	1	2403	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	128	1	2480	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2297	-0-	-276	-0-	93	1	2204	2	Y	-0-					9
01	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	87	1	1871	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1953	2	Y	-0-	3	1			8
03	2294	X	2164	-0-	-130	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					8
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1981	2	Y	-0-	2	1			6
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	109	1	2111	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	40	1	511	2	N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	360	N	177	-0-	-183	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	372	N	151	-0-	-221	-0-	151	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	48	1	1139	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	50	1	1082	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	46	1	976	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	49	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	52	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	57	1	1226	2	Y	1					1
							1	9									
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	56	1	1245	2	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	63	1	1230	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2739	-0-	-981	-0-	205	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2194	-0-	-1526	-0-	186	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1644	-0-	-1716	-0-	166	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1611	-0-	-2109	-0-	144	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	244	1	3153	2	N	-0-					-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	265	1	3417	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	39	1	485	2	N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	40	1	429	2	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	47	1	415	2	N	-0-					-0-
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	34	1	348	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	2	N	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	280	1	3461	2	N	-0-					21
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	307	1	3304	2	N	-0-					21
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	291	1	2586	2	N	-0-					21
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	201	1	2044	2	N	-0-					21
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	208	1	2691	2	N	-0-					21
*05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	279	1	3603	2	N	-0-					21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	120	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	119	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	100	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	87	1	1126	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

12	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	16	1	173	2	N	-0-					-0-
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-					-0-
*05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	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

12	465	N	426	-0-	-39	-0-	32	1	394	2	N	-0-					-0-
01	465	N	297	-0-	-168	-0-	25	1	272	2	N	-0-					-0-
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	24	1	215	2	N	-0-					-0-
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	30	1	303	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	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 #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	124	1	1535	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	136	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	143	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	127	1	1295	2	N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	141	1	1828	2	N	-0-					-0-
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	153	1	1971	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	41	1	506	2	N	-0-					-0-
01	682	N	496	-0-	-186	-0-	42	1	454	2	N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	53	1	469	2	N	-0-					-0-
03	558	N	401	-0-	-157	-0-	36	1	365	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	1	666	2	N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	41	1	531	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	140	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	145	1	1561	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	903	-0-	-1029	-0-	91	1	812	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	89	-0-	-1771	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3121	-0-	121	121	224	1	2897	2	N	-0-					-0-
*05	2711	N	2590	-0-	-121	-0-	186	1	2404	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
12	6541	X	6079	-0-	-462	-0-	228	1	5851	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	220	1	5901	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5520	-0-	-444	-0-	204	1	5316	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5759	-0-	-844	-0-	246	1	5513	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5399	-0-	-991	-0-	234	1	5165	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5757	-0-	-350	-0-	433	1	5324	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	50	1	1104	2	N	-0-					-0-
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	47	1	581	2	N	-0-					-0-
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	51	1	551	2	N	-0-					-0-
02	616	N	360	-0-	-256	-0-	36	1	324	2	N	-0-					-0-
03	620	N	369	-0-	-251	-0-	33	1	336	2	N	-0-					-0-
04	570	N	58	-0-	-512	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1451	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	37	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	40	1	859	2	Y	1					1
							1	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	37	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	44	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

12	3100	N	437	-0-	-2663	2985	18	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	322	-0-	-2778	207	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	439	X	232	-0-	-207	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	3	-0-	-1167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	254	-0-	-180	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	42	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	47	1	1021	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	53	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

12	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	109	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	109	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1088	-0-	-396	-0-	110	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	913	-0-	-544	-0-	82	1	831	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	155	1	2006	2	N	-0-					-0-
*05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	171	1	2201	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	22	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	217	-0-	-217	-0-	10	1	206	2	Y	1					1
							1	9									
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	496	X	288	-0-	-208	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	59	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	63	1	1365	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	62	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1369	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	495	-0-	-249	-0-	37	1	458	2	N	-0-					-0-
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	41	1	447	2	N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	40	1	360	2	N	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	35	1	360	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	638	2	N	-0-					-0-
*05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	198	-0-	-1104	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	278	-0-	-497	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	47	-0-	-345	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	417	2	N	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	37	1	373	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
02	728	N	599	-0-	-129	-0-	27	1	572	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	32	1	617	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	55	1	1188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1176	N	1055	-0-	-121	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	50	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	52	1	1144	2	N	-0-					-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8183	-0-	-621	-0-	330	1	7853	2	N	-0-					13
01	8711	X	8024	-0-	-687	-0-	354	1	7663	2	N	6	2	1			17
							7	9									
02	7672	X	7356	-0-	-316	-0-	334	1	7022	2	N	-0-	7	1			10
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	356	1	7969	2	N	-0-					10
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	348	1	7670	2	N	-0-	3	1			7
*05	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	407	1	7922	2	N	6	5	1			8
							7	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	N	-0-					-0-
01	651	N	426	-0-	-225	-0-	19	1	407	2	N	-0-					-0-
02	588	N	448	-0-	-140	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	23	1	524	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-					-0-
05	496	N	372	-0-	-124	-0-	18	1	354	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 #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	77	1	950	2	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	84	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	869	-0-	-279	-0-	88	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	79	1	804	2	N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	N	-0-					-0-
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	973	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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	86	1	2052	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	99	1	2132	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	92	1	1942	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	96	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	93	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	109	1	2115	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	423	2	N	-0-					-0-
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	N	-0-					-0-
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

12	2728	X	2332	-0-	-396	-0-	94	1	2238	2	N	-0-					8
01	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	105	1	2279	2	N	3	1	1			10
							3	9									
02	2352	X	2199	-0-	-153	-0-	100	1	2099	2	N	-0-	3	1			7
03	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	103	1	2308	2	N	-0-					7
04	2310	N	2198	-0-	-112	-0-	95	1	2103	2	N	-0-	2	1			5
05	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	116	1	2249	2	N	3	2	1			6
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	2	N	-0-					9
01	713	X	646	-0-	-67	-0-	28	1	614	2	N	4	2	1			11
							4	9									
02	616	X	574	-0-	-42	-0-	26	1	548	2	N	-0-	5	1			6
03	868	X	669	-0-	-199	-0-	29	1	640	2	N	-0-					6
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	N	-0-	3	1			3
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	31	1	610	2	N	5	3	1			5
							6	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

12	961	N	609	-0-	-352	-0-	46	1	563	2	N	-0-					-0-
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	33	1	355	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	441	2	N	-0-					-0-
03	620	N	353	-0-	-267	-0-	32	1	321	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	N	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	17563	-0-	-882	-0-	658	1	16903	2	N	2					26
							2	9									
01	18514	X	18514	-0-	-0-	-0-	663	1	17744	2	N	97					123
							107	9									
02	16240	X	16086	-0-	-154	-0-	594	1	15492	2	N	-0-					123
03	17701	X	16666	-0-	-1035	-0-	712	1	15954	2	N	-0-					123
04	17940	X	15845	-0-	-2095	-0-	688	1	15157	2	N	-0-					123
*05	18538	X	16484	-0-	-2054	-0-	1238	1	15246	2	N	-0-	123	6			-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4385	-0-	-482	-0-	177	1	4208	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4138	-0-	-729	-0-	183	1	3955	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4016	-0-	-380	-0-	182	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4410	-0-	-23	-0-	189	1	4221	2	N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	185	1	4072	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4274	-0-	-159	-0-	209	1	4065	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					12
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					12
02	252	N	177	-0-	-75	-0-	177	2			N	-0-					12
03	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					12
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					12
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					12

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
01	620	N	233	-0-	-387	-0-	10	1	223	2	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

12	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1344	1	8386	2	N	-0-					4
01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	1173	1	6346	2	N	-0-					4
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	1390	1	6819	2	N	-0-					4
03	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1286	1	6931	2	N	-0-					4
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1290	1	6434	2	N	-0-					4
*05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	1177	1	5724	2	N	-0-					4

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

12	6045	X	5715	-0-	-330	-0-	789	1	4926	2	Y	-0-					24
01	6045	X	5922	-0-	-123	-0-	924	1	4998	2	Y	-0-					24
02	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	827	1	4059	2	Y	-0-					24
03	6045	X	5674	-0-	-371	-0-	888	1	4786	2	Y	-0-					24
*04	DLQ G-10		5137	-0-	5137	5137	858	1	4279	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10		5444	-0-	5444	10581	929	1	4515	2	Y	-0-					24

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

12	12555	X	12211	-0-	-344	-0-	1687	1	10524	2	Y	-0-					7
01	12555	X	11346	-0-	-1209	-0-	1770	1	9576	2	Y	-0-					7
02	11340	X	10652	-0-	-688	-0-	1803	1	8849	2	Y	-0-					7
03	12555	X	11707	-0-	-848	-0-	1832	1	9875	2	Y	-0-					7
*04	DLQ G-10		11177	-0-	11177	11177	1866	1	9311	2	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		11466	-0-	11466	22643	1956	1	9510	2	Y	-0-					7

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	72	1	1727	2	N	-0-					71
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	119	1	2580	2	N	-0-					71
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	134	1	2815	2	N	-0-					71
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	129	1	2876	2	N	-0-					71
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	113	1	2483	2	N	-0-					71
*05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	124	1	2406	2	N	-0-					71

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

12	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1180	1	7361	2	N	-0-					5
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	1133	1	6132	2	N	-0-					5
02	7476	X	5791	-0-	-1685	-0-	980	1	4811	2	N	-0-					5
03	8277	X	6351	-0-	-1926	-0-	994	1	5357	2	N	-0-					5
04	8010	X	5907	-0-	-2103	-0-	986	1	4921	2	N	-0-					5
05	8277	X	5497	-0-	-2780	-0-	938	1	4559	2	N	-0-					5

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

12	1302	X	633	-0-	-669	-0-	26	1	607	2	N	-0-					116
01	1302	X	493	-0-	-809	-0-	22	1	471	2	N	-0-					116
02	756	X	366	-0-	-390	-0-	17	1	349	2	N	-0-					116
03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	37	1	817	2	N	-0-					116
04	480	N	364	-0-	-116	-0-	16	1	348	2	N	-0-					116
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	N	-0-	102	6			14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*04	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

12	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2058	-0-	-1166	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1149	-0-	-1763	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	899	-0-	-1411	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	838	-0-	-1208	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

12	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	837	N	203	-0-	-634	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	364	N	162	-0-	-202	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1830	-0-	-1022	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1875	-0-	-449	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1677	-0-	-803	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1843	-0-	-557	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1849	-0-	-631	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2356	-0-	-360	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1689	-0-	-131	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1029	-0-	-203	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1139	-0-	-783	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	9	N	10					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					72
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	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
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	164	1	2785	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	234	1	2576	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2528	-0-	-20	-0-	108	1	2420	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	7	1	2581	2	Y	-0-					-0-
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	39	1	2721	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
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	18	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	1	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	414	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	596	-0-	-365	-0-	33	1	563	2	Y	-0-					1
01	1457	N	394	-0-	-1063	-0-	27	1	301	2	Y	60					61
							66	9									
02	1036	N	121	-0-	-915	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					61
03	589	N	38	-0-	-551	-0-	13	2	25	9	Y	23					84
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					84
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	18	1	1208	2	Y	28	102	1			10
							31	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	126	1	2139	2	Y	-0-					1
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	202	1	2227	2	Y	-0-					1
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					1
03	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	5	1	1795	2	Y	-0-					1
04	2340	N	1637	-0-	-703	-0-	1637	2			Y	-0-					1
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	26	1	1808	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	713	-0-	-248	-0-	59	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	553	-0-	-231	-0-	24	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	655	-0-	-430	-0-	2	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4352	-0-	1252	1252	62	1	4290	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	2666	-0-	1166	17506	2474	1	192	2	Y	-0-					20
01	DELQ PR		2028	-0-	2028	19534	1851	1	177	2	Y	-0-					20
02	DELQ PR		1739	-0-	1739	21273	1529	1	210	2	Y	-0-					20
03	3100	N	1885	-0-	-1215	20058	1637	1	248	2	Y	-0-					20
*04	3000	N	1863	-0-	-1137	18921	1622	1	241	2	Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	18921					Y	NO RPT					20

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1500	N	727	-0-	-773	4124	673	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	DELQ PR		822	-0-	822	4946	723	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	DELQ PR		670	-0-	670	5616	611	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	776	-0-	-2324	3292	673	1	103	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	815	-0-	-2185	1107	709	1	106	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1107					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-			-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-			-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3582	-0-	482	4159	314	1	3268	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3953	-0-	853	5012	341	1	3612	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3795	-0-	995	6007	296	1	3499	2	N	-0-			-0-
03	9288	X	3281	-0-	-6007	-0-	298	1	2983	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	3057	-0-	-783	-0-	284	1	2773	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-			-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	2	N	-0-			-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-			-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	34	1	331	2	N	-0-			-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	477	2	N	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	50	1	527	2	N	-0-			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-			-0-
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	36	1	353	2	N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	53	1	517	2	N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	236	1	2460	2	N	-0-			-0-
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	261	1	2761	2	N	-0-			-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	222	1	2629	2	N	-0-			-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	264	1	2641	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	265	1	2586	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	N	-0-			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-			-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	2	N	-0-			-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	2	N	-0-			-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	N	-0-			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	61	1	610	2	N	-0-			-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	64	1	621	2	N	-0-			-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	113	1	1181	2	N	-0-			-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	123	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	128	1	1510	2	N	-0-			-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1067	-0-	-313	-0-	99	1	968	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	572	1	5957	2	N	-0-			-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	423	1	4486	2	N	-0-			-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	492	1	5810	2	N	-0-			-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	507	1	5085	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	4386	-0-	-1944	-0-	408	1	3978	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-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
12	T. A.		507	-0-	507	1024	44	1	463	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		568	-0-	568	1592	49	1	519	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		537	-0-	537	2129	42	1	495	2	N	-0-			-0-
03	3287	X	1158	-0-	-2129	-0-	105	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	127	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	115	1	722	3	N	-0-					-0-
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	121	1	685	3	N	-0-					-0-
02	868	N	478	-0-	-390	-0-	74	1	403	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	113	1	565	3	N	-0-					-0-
04	780	N	279	-0-	-501	-0-	66	1	213	3	N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	96	1	447	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	2	120	9	N	109					243
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					243
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					243
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					244
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					244
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					244

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					24
01	312	X	312	-0-	-0-	-0-	280	2	32	9	N	29					53
02	3192	X	380	-0-	-2812	-0-	266	2	114	9	N	104					157
03	3534	X	441	-0-	-3093	-0-	411	2	30	9	N	27					184
04	3420	X	83	-0-	-3337	-0-	72	2	11	9	N	10					194
05	868	X	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-					194

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1843	2	22	9	N	20					350
01	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1621	2	7	9	N	6					356
02	1876	N	1593	-0-	-283	-0-	1593	2			N	-0-					356
03	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1830	2	10	9	N	9					365
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					365
05	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-	70	1			295

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

12	527	N	320	-0-	-207	-0-	312	2	8	9	N	7					132
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	673	2	8	9	N	7					139
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					139
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	N	13					152
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					152
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	59	1			93

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	159	2	22	9	N	20					20
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					20
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	19	1			4

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					42
02	13	X	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					42
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
*05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2					174
01	558	N	477	-0-	-81	-0-	475	2	2	9	N	2					176
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					176
03	496	N	158	-0-	-338	-0-	150	2	8	9	N	7					183
04	450	N	113	-0-	-337	-0-	113	2			N	-0-					183
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	45	2	3	9	N	3	38	1			148

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	106	1	1187	3	N	-0-					62
01	1612	N	1212	-0-	-400	-0-	97	1	1036	3	N	72					134
							79	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	3	N	11					145
							12	9									
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	102	1	1306	3	N	5					150
							6	9									
04	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	88	1	1014	3	N	13					163
							14	9									
05	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	95	1	1166	3	N	7					170
							8	9									

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3624	-0-	524	540	3604	3	20	9	N	18					145
01	3100	N	2964	-0-	-136	404	2950	3	14	9	N	13					158
02	2854	X	2450	-0-	-404	-0-	2441	3	9	9	N	8					166
03	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2733	3	10	9	N	9					175
04	3510	X	2642	-0-	-868	-0-	2633	3	9	9	N	8	1	8			182
05	3627	X	2805	-0-	-822	-0-	2796	3	9	9	N	8					190

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	3	N	-0-					9
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	53	1	525	3	N	-0-					9
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	31	1	400	3	N	-0-					9
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	3	N	-0-					9
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	42	1	503	3	N	-0-					9
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	3	N	-0-					9

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	514	2	2	9	N	2	3	1			15
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2	2	1			15
02	504	N	296	-0-	-208	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1			15
03	527	N	385	-0-	-142	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			15
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			15
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1			15

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	239	1	1653	2	N	-0-					140
01	2325	N	1338	-0-	-987	-0-	162	1	1176	2	N	-0-					140
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	253	1	1833	2	N	-0-					140
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	234	1	1752	2	N	-0-					140
04	1290	N	370	-0-	-920	-0-	42	1	328	2	N	-0-					140
05	2325	N	813	-0-	-1512	-0-	76	1	737	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	194	1	1408	2	N	-0-					23
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	247	1	1144	2	N	-0-					23
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1225	2	N	-0-					23
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	183	1	1456	2	N	-0-					23
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	103	1	472	2	N	-0-					23
05	868	N	746	-0-	-122	-0-	73	1	673	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	226	-0-	-332	-0-	17	1	209	2	N	-0-					92
01	558	X	168	-0-	-390	-0-	17	1	151	2	N	-0-					92
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					92
03	217	X	170	-0-	-47	-0-	9	1	161	2	N	-0-					92
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	8	1	59	2	N	-0-					92
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					92

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	229	-0-	-143	-0-	20	1	209	2	N	-0-					22
01	465	N	320	-0-	-145	-0-	38	1	282	2	N	-0-					22
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	N	-0-					22
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	N	-0-					22
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	8	1	70	2	N	-0-					22
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

12	9672	X	4303	-0-	-5369	-0-	456	1	3847	2	N	-0-					114
01	10013	X	2036	-0-	-7977	-0-	223	1	1813	2	N	-0-					114
02	9044	X	5670	-0-	-3374	-0-	687	1	4983	2	N	-0-					114
03	10013	X	7038	-0-	-2975	-0-	815	1	6223	2	N	-0-					114
04	6720	X	1180	-0-	-5540	-0-	133	1	1047	2	N	-0-					114
05	6293	X	1210	-0-	-5083	-0-	116	1	1094	2	N	-0-					114

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF. 13252 - 13280

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	905	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	386	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1925	-0-	-35	-0-	307	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	305	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1812	-0-	-348	-0-	214	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1944	-0-	-195	-0-	216	1	1728	2	N	-0-					-0-

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	169	1	437	2	Y	15					50
							17	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	166	1	408	2	Y	19					69
							21	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	139	1	346	2	Y	17					86
							19	9									
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	134	1	357	2	Y	21	59	1			48
							23	9									
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	110	1	290	2	Y	19					67
							21	9									
05	558	N	383	-0-	-175	-0-	96	1	267	2	Y	18					85
							20	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	108	1	282	2	N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	108	1	264	2	N	-0-					-0-
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	31	1	77	2	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	86	1	228	2	N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	83	1	221	2	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	74	1	207	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	379 17	1 9	978	2	Y	15					50
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	398 21	1 9	977	2	Y	19					69
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	316 19	1 9	787	2	Y	17					86
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	323 23	1 9	858	2	Y	21	59	1			48
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	316 21	1 9	832	2	Y	19					67
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	282 20	1 9	785	2	Y	18					85

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1364	N	914	-0-	-450	-0-	80 56	1 9	778	2	Y	51					148
01	1364	N	339	-0-	-1025	-0-	36 21	1 9	282	2	Y	19	162	1			5
02	1484	N	1335	-0-	-149	-0-	102 51	1 9	1182	2	Y	46					51
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	186 57	1 9	2412	2	Y	52					103
04	3000	N	3205	-0-	205	205	206 69	1 9	2930	2	Y	63					166
*05	2850	N	2645	-0-	-205	-0-	203 50	1 9	2392	2	Y	45	166	1			45

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	9 1	23 2	Y	-0-			-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	7 1	19 2	Y	-0-			-0-
*04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	8 1	21 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	257 1	2668 3	N	-0-			-0-
01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	276 1	2763 3	N	-0-			-0-
02	3373	3373	-0-	-0-	-0-	198 1	3175 3	N	-0-			-0-
03	3611	3611	-0-	-0-	-0-	211 1	3400 3	N	-0-			-0-
04	3469	3469	-0-	-0-	-0-	206 1	3263 3	N	-0-			-0-
*05	3528	3528	-0-	-0-	-0-	239 1	3289 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	264	1	681	2	Y	15					52
							17	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	285	1	699	2	Y	19					71
							21	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	235	1	587	2	Y	16					87
							18	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	237	1	629	2	Y	22	60	1			49
							24	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	237	1	624	2	Y	19					68
							21	9									
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	244	1	679	2	Y	18					86
							20	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

12	14B DENY	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

12	589	N	549	-0-	-40	-0-	48	1	501	3	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	514	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	3	N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	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

12	5830	R	5830	-0-	-0-	-0-	540	1	5286	2	Y	4					8
							4	9									
01	5611	#	5033	-0-	-578	-0-	564	1	4467	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
02	5762	R	5762	-0-	-0-	-0-	458	1	5302	2	Y	2					2
							2	9									
03	5828	#	5497	-0-	-331	-0-	394	1	5101	2	Y	2					4
							2	9									
04	5712	R	5712	-0-	-0-	-0-	374	1	5337	2	Y	1					5
							1	9									
05	6386	#	5327	-0-	-1059	-0-	417	1	4909	2	Y	1	5	1			1
							1	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	961	N	1857	-0-	896	B	-36140	163	1	1694	3	N	-0-						-0-
01	961	N	1968	-0-	1007	B	-35133	178	1	1790	3	N	-0-						-0-
02	1316	N	1347	-0-	31	B	-35102	79	1	1268	3	N	-0-						-0-
03	1457	N	1351	-0-	-106	B	-35102	79	1	1272	3	N	-0-						-0-
04	1410	N	1126	-0-	-284	B	-35102	67	1	1059	3	N	-0-						-0-
05	1457	N	1045	-0-	-412	B	-35102	71	1	974	3	N	-0-						-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

12	868	N	658	-0-	-210	B	-0-	58	1	600	3	N	-0-						-0-
01	527	N	450	-0-	-77	B	-0-	41	1	409	3	N	-0-						-0-
02	504	N	493	-0-	-11	B	-0-	29	1	464	3	N	-0-						-0-
03	651	N	617	-0-	-34	B	-0-	36	1	581	3	N	-0-						-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	42	1	662	3	N	-0-						-0-
05	558	N	309	-0-	-249	B	-0-	21	1	288	3	N	-0-						-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

12	515	N	515	-0-	-0-		-0-	44	1	471	3	N	-0-						-0-
01	508	N	508	-0-	-0-		-0-	45	1	463	3	N	-0-						-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-		-0-	193	1	3123	3	N	-0-						-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-		-0-	207	1	3334	3	N	142						142
								156	9										
04	3000	N	3731	-0-	731		731	207	1	3279	3	N	223		198	1			167
								245	9										
*05	3851	X	3120	-0-	-731		-0-	207	1	2834	3	N	72		192	1			47
								79	9										

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
12	806	N	565	-0-	-241	-0-	50	1	515	3	N	-0-					-0-
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	29	1	293	3	N	-0-					-0-
02	616	N	358	-0-	-258	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	25	1	340	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
12	2883	#	2446	-0-	-437	-0-	748	1	1698	2	N	-0-					184
01	2883	#	2309	-0-	-574	-0-	735	1	1574	2	N	-0-					184
02	2604	#	2591	-0-	-13	-0-	802	1	1789	2	N	-0-					184
03	3104	R	3104	-0-	-0-	-0-	918	1	2186	2	N	-0-					184
04	3000	N	3010	-0-	10	10	893	1	2117	2	N	-0-					184
*05	3100	N	3216	-0-	116	126	917	1	2299	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4667	2	81	9	N	74					124
01	5301	X	1994	-0-	-3307	-0-	1926	2	68	9	N	62	167	1			19
02	4788	X	3537	-0-	-1251	-0-	3492	2	45	9	N	41					60
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4916	2	44	9	N	40					100
04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4460	2	80	9	N	73	158	1			15
05	4743	X	3185	-0-	-1558	-0-	3148	2	37	9	N	34					49

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7					17
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2618	2	13	9	N	12					29
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2440	2	9	9	N	8					37
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2903	2	7	9	N	6					43
04	3000	N	3002	-0-	2	2	2991	2	11	9	N	10					53
*05	3052	N	3050	-0-	-2	-0-	3024	2	26	9	N	24					77

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	34	1	763	2	N	25	22	1			109
							28	9									
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	28	1	626	2	N	92	35	1			166
							101	9									
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	21	1	495	2	N	145	207	1			104
							160	9									
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	18	1	433	2	N	53	21	1			136
							58	9									
04	720	N	467	-0-	-253	-0-	17	1	394	2	N	51	140	1			47
							56	9									
05	744	N	525	-0-	-219	-0-	32	1	454	2	N	35	22	1			60
							39	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	94	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1645	-0-	-990	-0-	64	1	1581	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		777	-0-	777	777	30	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		823	-0-	823	1600	31	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		345	-0-	345	1945	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
*05	2097	X	152	-0-	-1945	-0-	1	1	151	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2	-0-	2	2	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	30	28	0			2
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	8	9	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	100	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		156	-0-	156	256	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		267	-0-	267	523	10	1	257	2	Y	-0-					-0-
*05	703	X	180	-0-	-523	-0-	1	1	179	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	313	-0-	313	313	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	1214	X	901	-0-	-313	-0-	34	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

12	124	N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	75	1	1576	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	73	1	1808	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1514	-0-	-278	-0-	58	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	70	1	1755	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	65	1	1762	2	Y	-0-					-0-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	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 #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	134	1	2805	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
01	2852	X	2842	-0-	-10	-0-	107	1	2652	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
02	2576	X	2539	-0-	-37	-0-	94	1	2375	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
03	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	101	1	2534	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
04	2940	X	2660	-0-	-280	-0-	93	1	2510	2	Y	52	53	0			4
							57	9									
05	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	12	1	2538	2	Y	36	37	0			3
							40	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	257	-0-	257	956	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	239	-0-	239	1195	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	1308	X	113	-0-	-1195	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	490	X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	121	1	2549	2	Y	132	132	0			9
							145	9									
01	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	94	1	2341	2	Y	130	130	0			9
							143	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	89	1	2238	2	Y	111	111	0			9
							122	9									
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	98	1	2458	2	Y	124	124	0			9
							136	9									
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2060	2	Y	118	118	0			9
							130	9									
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	2	Y	46	52	0			3
							51	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	231	1	4844	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
01	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	119	1	2969	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	4704	X	3864	-0-	-840	-0-	147	1	3708	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	5208	X	3955	-0-	-1253	-0-	151	1	3794	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	4920	X	4251	-0-	-669	-0-	151	1	4091	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	19	1	3968	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		252	-0-	252	252	10	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		279	-0-	279	531	11	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	805	X	274	-0-	-531	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	423	2	Y	22	21	0			2
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	272	1	5711	2	Y	156	156	0			11
							172	9									
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	242	1	6028	2	Y	153	153	0			11
							168	9									
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	211	1	5302	2	Y	131	131	0			11
							144	9									
03	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	223	1	5626	2	Y	146	146	0			11
							161	9									
04	6240	X	6108	-0-	-132	-0-	213	1	5744	2	Y	137	137	0			11
							151	9									
05	6448	X	5319	-0-	-1129	-0-	25	1	5166	2	Y	116	118	0			9
							128	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	250	1	5249	2	Y	85	86	0			6
							94	9									
01	5456	X	5176	-0-	-280	-0-	197	1	4888	2	Y	83	83	0			6
							91	9									
02	4844	X	4571	-0-	-273	-0-	172	1	4321	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
03	5363	X	5129	-0-	-234	-0-	192	1	4850	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
04	5190	X	4815	-0-	-375	-0-	169	1	4557	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
05	5363	X	4836	-0-	-527	-0-	22	1	4643	2	Y	155	150	0			11
							171	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3436	-0-	-1834	-0-	156	1	3280	2	Y	-0-	18	0			-0-
01	5270	X	2922	-0-	-2348	-0-	113	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2488	-0-	-984	-0-	95	1	2393	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2656	-0-	-1188	-0-	101	1	2555	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2652	-0-	-1068	-0-	95	1	2557	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	12	1	2598	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
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	18	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	16	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	745	-0-	-1332	-0-	32	1	677	2	Y	33	35	0			2
							36	9									
01	1271	X	613	-0-	-658	-0-	22	1	556	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	17	1	420	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
03	589	N	259	-0-	-330	-0-	9	1	216	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	14	1	386	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
05	527	N	288	-0-	-239	-0-	1	1	276	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	137	1	2885	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
01	3286	X	2754	-0-	-532	-0-	106	1	2636	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	2856	X	2627	-0-	-229	-0-	100	1	2516	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	105	1	2647	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	98	1	2649	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	13	1	2615	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	15	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	2	1	395	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
12	4216	X	3593	-0-	-623	-0-	161	1	3385	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
01	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	142	1	3543	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
02	4396	X	3131	-0-	-1265	-0-	118	1	2973	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	4092	X	2831	-0-	-1261	-0-	106	1	2681	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
04	3840	X	42	-0-	-3798	-0-	1	1	20	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
05	3720	X	210	-0-	-3510	-0-	1	1	191	2	Y	16	17	0			1
							18	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	39	1	978	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
02	1092	N	921	-0-	-171	-0-	34	1	853	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	51	1	1279	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-	33	1	882	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	5	1	1041	2	Y	38	37	0			3
							42	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	18	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		705	-0-	705	705	27	1	678	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1110	-0-	1110	1815	42	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1072	-0-	1072	2887	38	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*05	3199	X	312	-0-	-2887	-0-	1	1	311	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
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	53	1	1318	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	1157	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
03	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	45	1	1139	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	43	1	1164	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	1333	N	936	-0-	-397	-0-	4	1	919	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	1984	N	1667	-0-	-317	-0-	64	1	1581	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	1624	N	1406	-0-	-218	-0-	53	1	1334	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	59	1	1477	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	1620	N	1186	-0-	-434	-0-	42	1	1122	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
05	1550	N	777	-0-	-773	-0-	4	1	754	2	Y	17	18	0			1
							19	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	946	2	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	38	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	4	1	868	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
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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
12	1085	N	776	-0-	-309	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	41	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	33	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	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
12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	65	1	1362	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	57	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	52	1	1322	2	Y	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	49	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	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
12	4061	X	2416	-0-	-1645	-0-	107	1	2240	2	Y	63	65	0			4
							69	9									
01	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	114	1	2823	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	120	1	3013	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
03	2945	X	2930	-0-	-15	-0-	110	1	2759	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
04	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	92	1	2484	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
05	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	12	1	2524	2	Y	67	66	0			5
							74	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
12	2852	X	395	-0-	-2457	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	618	-0-	-1242	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	677	-0-	-331	-0-	26	1	651	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	26	1	659	2	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	3	1	650	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	133	126	0	9
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	131	131	0	9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	112	0	9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	125	124	0	10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	0	-0-
05	T. A.		-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

12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	200	1	4205	2	Y	2470	2413	0		173
							2717	9								
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	163	1	4047	2	Y	2432	2432	0		173
							2675	9								
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	2	Y	2073	2074	0		172
							2280	9								
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	161	1	4046	2	Y	2314	2310	0		176
							2545	9								
04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	139	1	3746	2	Y	2353	2343	0		186
							2588	9								
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	18	1	3838	2	Y	515	663	0		38
							567	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	651	2	Y	-0-				-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	26	1	644	2	Y	-0-				-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	Y	-0-				-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	25	1	630	2	Y	-0-				-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	23	1	621	2	Y	-0-				-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	3	1	632	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	151	1	3162	2	Y	-0-	7	0		-0-
01	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	120	1	2977	2	Y	-0-				-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	101	1	2540	2	Y	-0-				-0-
03	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-				-0-
04	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	99	1	2687	2	Y	-0-				-0-
05	3255	X	2844	-0-	-411	-0-	13	1	2695	2	Y	124	115	0		9
							136	9								

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	128	121	0			9
							141	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	35	1	869	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	27	1	671	2	Y	105	106	0			8
							116	9									
04	930	N	559	-0-	-371	-0-	18	1	480	2	Y	55	59	0			4
							61	9									
05	713	N	409	-0-	-304	-0-	2	1	356	2	Y	46	47	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

12	14508	X	8940	-0-	-5568	-0-	403	1	8470	2	Y	61	62	0			4
							67	9									
01	14508	X	8605	-0-	-5903	-0-	330	1	8209	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
02	11872	X	11643	-0-	-229	-0-	442	1	11145	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
03	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	563	1	14185	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	504	1	13626	2	Y	59	58	0			5
							65	9									
*05	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	67	1	13937	2	Y	63	63	0			5
							69	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	961	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	628	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
02	1092	N	714	-0-	-378	-0-	26	1	646	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	48	1	1219	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	4	1	918	2	Y	52	52	0			4
							57	9									

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

12	682	N	498	-0-	-184	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	22	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	198	-0-	-474	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	744	X	214	-0-	-530	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	450	-0-	-120	-0-	16	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	77	-0-	-512	-0-	77	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	11	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	14	1	377	2	Y	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	0			1
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1995	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4411	-0-	-363	-0-	200	1	4210	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	4681	X	4357	-0-	-324	-0-	168	1	4187	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	158	1	3986	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	154	1	3871	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	4140	X	3343	-0-	-797	-0-	119	1	3222	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	20	1	4075	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	820	-0-	-203	-0-	37	1	783	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					-0-
*05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	2	Y	9	8	0			1
							10	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	598	-0-	-177	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	610	-0-	-165	-0-	24	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	530	-0-	-198	-0-	20	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	19	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	2	1	444	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	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 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

12	9579	X	8869	-0-	-710	-0-	400 64	1 9	8405	2	Y	58	56	0			4
01	9052	X	8139	-0-	-913	-0-	312 63	1 9	7764	2	Y	57	57	0			4
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	317 53	1 9	7996	2	Y	48	48	0			4
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	345 59	1 9	8686	2	Y	54	54	0			4
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	338 59	1 9	9127	2	Y	54	54	0			4
05	9269	X	9191	-0-	-78	-0-	44 59	1 9	9088	2	Y	54	54	0			4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

12	6665	X	6424	-0-	-241	-0-	292	1	6132	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	6665	X	3835	-0-	-2830	-0-	148	1	3687	2	Y	-0-					-0-
02	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	259	1	6518	2	Y	-0-					-0-
03	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	289	1	7279	2	Y	-0-					-0-
04	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	267	1	7211	2	Y	-0-					-0-
*05	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	34 322	1 9	7150	2	Y	293	271	0			22

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	936	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	33	1	891	2	Y	-0-					-0-
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	4	1	913	2	Y	106	98	0			8
							117	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	21	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	14	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	9	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			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
12	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	95	1	2003	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	66	1	1637	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1420	-0-	-428	-0-	54	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	691	-0-	-1355	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	710	-0-	-940	-0-	25	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	370	-0-	-1211	-0-	2	1	368	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7844	-0-	-433	-0-	356	1	7488	2	Y	-0-					-0-
01	8277	X	8151	-0-	-126	-0-	315	1	7836	2	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6955	-0-	-521	-0-	266	1	6689	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7546	-0-	-700	-0-	288	1	7258	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	6641	-0-	-1249	-0-	237	1	6404	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7632	-0-	-521	-0-	35	1	7368	2	Y	208	193	0			15
							229	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	377	1	7921	2	Y	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	310	1	7705	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5447	-0-	-1469	-0-	208	1	5239	2	Y	-0-					-0-
03	8308	X	6823	-0-	-1485	-0-	260	1	6563	2	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6650	-0-	-1390	-0-	237	1	6413	2	Y	-0-					-0-
*05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	42	1	8687	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1257	-0-	-541	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1550	X	1190	-0-	-360	-0-	46	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	49	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	2	Y	76	70	0			6
							84	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	6079	-0-	-245	-0-	265	1	5573	2	Y	219	220	0			15
							241	9									
01	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	212	1	5274	2	Y	217	217	0			15
							239	9									
02	5292	X	5247	-0-	-45	-0-	193	1	4850	2	Y	185	185	0			15
							204	9									
03	5859	X	5756	-0-	-103	-0-	211	1	5317	2	Y	207	206	0			16
							228	9									
04	5670	X	5150	-0-	-520	-0-	176	1	4752	2	Y	202	202	0			16
							222	9									
05	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	25	1	5294	2	Y	-0-	16	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	64 110	1 9	1420	2	N	100	88	1			132
01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	63 125	1 9	1392	2	N	114	141	1			105
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	53 68	1 9	1241	2	N	62	86	1			81
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	54 116	1 9	1312	2	N	105	85	1			101
04	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	54 124	1 9	1231	2	N	113	140	1			74
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	97 103	1 9	1367	2	N	94	84	1			84

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

12	3751	X	3214	-0-	-537	-0-	146	1	3068	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3123	-0-	-628	-0-	121	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	2	Y	-0-					-0-
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	90	1	2267	2	Y	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	98	1	2638	2	Y	-0-					-0-
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	15	1	3135	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	96 15	1 9	2016	2	Y	14	14	0			1
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	1902	2	Y	14	14	0			1
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	66 13	1 9	1653	2	Y	12	12	0			1
03	2139	N	1893	-0-	-246	-0-	72 14	1 9	1807	2	Y	13	13	0			1
04	1920	N	1799	-0-	-121	-0-	64 14	1 9	1721	2	Y	13	13	0			1
05	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	8 18	1 9	1690	2	Y	16	16	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

12	9052	X	8497	-0-	-555	-0-	374 268	1 9	7855	2	Y	244	244	0			17
01	9052	X	7435	-0-	-1617	-0-	277 264	1 9	6894	2	Y	240	240	0			17
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	267 226	1 9	6734	2	Y	205	205	0			17
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	324 251	1 9	8164	2	Y	228	228	0			17
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	279 222	1 9	7543	2	Y	202	203	0			16
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	36 162	1 9	7548	2	Y	147	152	0			11

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	96	1	2127	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	109	1	2412	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	79	1	1835	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	73	1	1785	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	67	1	1521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1922	N	1345	-0-	-577	-0-	89	1	1254	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

12	1643	N	1456	-0-	-187	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	55	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	54	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	47	1	1280	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	6	1	1310	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

12	5146	X	4713	-0-	-433	-0-	214	1	4499	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4433	-0-	-713	-0-	171	1	4262	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3707	-0-	-745	-0-	142	1	3565	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	166	1	4177	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	135	1	3638	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	4712	X	3801	-0-	-911	-0-	18	1	3750	2	Y	30	28	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

12	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	161	1	3392	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	131	1	3269	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2824	-0-	-480	-0-	108	1	2716	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	120	1	3016	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2831	-0-	-619	-0-	101	1	2730	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	15	1	3056	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 #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	141	1	2972	2	Y	111	111	0			8
							122	9									
01	811	X	811	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	109	109	0			8
							120	9									
02	2828	X	245	-0-	-2583	-0-	5	1	138	2	Y	93	93	0			8
							102	9									
03	3131	X	147	-0-	-2984	-0-	2	1	45	2	Y	91	92	0			7
							100	9									
04	3030	X	190	-0-	-2840	-0-	6	1	169	2	Y	14	20	0			1
							15	9									
05	3131	X	129	-0-	-3002	-0-	1	1	115	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	297	1	6230	2	Y	99	99	0			7
							109	9									
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	269	1	6698	2	Y	97	97	0			7
							107	9									
02	6216	X	5727	-0-	-489	-0-	215	1	5421	2	Y	83	83	0			7
							91	9									
03	6882	X	5635	-0-	-1247	-0-	211	1	5323	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
04	6660	X	5881	-0-	-779	-0-	204	1	5520	2	Y	143	139	0			11
							157	9									
05	6882	X	6133	-0-	-749	-0-	28	1	5745	2	Y	327	314	0			24
							360	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	167	1	3510	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	139	1	3457	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2421	-0-	-15	-0-	92	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	752	-0-	-1945	-0-	29	1	723	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	3	-0-	-2694	-0-	3	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
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	80	1	1689	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
01	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	72	1	1788	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
02	1652	X	1212	-0-	-440	-0-	44	1	1106	2	Y	56	56	0			5
							62	9									
03	1829	X	1818	-0-	-11	-0-	67	1	1683	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	73	1	1982	2	Y	60	60	0			5
							66	9									
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	9	1	1792	2	Y	63	63	0			5
							69	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	N	-0-					22
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	N	-0-					22
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	N	-0-					22
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	965	2	N	-0-					22
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	2	N	-0-					22
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1191	2	N	-0-					22

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	262	1	5820	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	260	1	5762	2	Y	-0-	6	1			8
02	5880	X	5470	-0-	-410	-0-	225	1	5244	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	6510	X	5616	-0-	-894	-0-	221	1	5395	2	Y	-0-					7
04	6030	X	5399	-0-	-631	-0-	228	1	5171	2	Y	-0-	1	1			6
05	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	373	1	5256	2	Y	-0-					6

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

12	4309	X	3313	-0-	-996	-0-	149	1	3123	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
01	4154	X	3590	-0-	-564	-0-	137	1	3412	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	2968	X	2451	-0-	-517	-0-	92	1	2325	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	131	1	3289	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	124	1	3361	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	17	1	3539	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	65	1	1614	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	69	1	1747	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	71	1	1790	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	62	1	1678	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	8	1	1694	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 WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3618	-0-	-1559	-0-	158	1	3318	2	Y	129	129	0			9
							142	9									
01	4898	X	3112	-0-	-1786	-0-	115	1	2857	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
02	3948	X	3423	-0-	-525	-0-	126	1	3178	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
03	3937	X	3682	-0-	-255	-0-	135	1	3414	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
04	3810	X	3119	-0-	-691	-0-	107	1	2878	2	Y	122	121	0			10
							134	9									
05	3782	X	3590	-0-	-192	-0-	16	1	3414	2	Y	145	144	0			11
							160	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	160	-0-	-243	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	137	1	2871	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	108	1	2677	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	103	1	2607	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
03	3100	X	2817	-0-	-283	-0-	105	1	2635	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	90	1	2426	2	Y	56	57	0			4
							62	9									
05	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	11	1	2342	2	Y	30	32	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	4422	-0-	-2832	-0-	197	1	4136	2	Y	81	87	0			6
							89	9									
01	7254	X	5796	-0-	-1458	-0-	221	1	5488	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
02	DLQ G-10		5402	-0-	5402	5402	203	1	5125	2	Y	67	67	0			6
							74	9									
03	DLQ G-10		5846	-0-	5846	11248	220	1	5543	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
04	17431	X	6183	-0-	-11248	-0-	218	1	5884	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
*05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	24	1	5044	2	Y	85	85	0			6
							94	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	230	1	4833	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	193	1	4808	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4556	-0-	-400	-0-	174	1	4382	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4959	-0-	-373	-0-	189	1	4770	2	Y	-0-					-0-
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	176	1	4746	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4936	-0-	-117	-0-	24	1	4905	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

12	4681	X	4030	-0-	-651	-0-	180	1	3789	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
01	4681	X	3792	-0-	-889	-0-	144	1	3587	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
02	3752	X	3054	-0-	-698	-0-	115	1	2887	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
03	4154	X	2936	-0-	-1218	-0-	110	1	2769	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
04	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	116	1	3141	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
05	4030	X	2683	-0-	-1347	-0-	13	1	2604	2	Y	60	60	0			4
							66	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	321	1	6752	2	Y	165	165	0			12
							182	9									
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	261	1	6486	2	Y	162	162	0			12
							178	9									
02	6860	X	6426	-0-	-434	-0-	240	1	6035	2	Y	137	138	0			11
							151	9									
03	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	245	1	6185	2	Y	155	154	0			12
							171	9									
04	7230	X	6551	-0-	-679	-0-	229	1	6199	2	Y	112	115	0			9
							123	9									
05	7254	X	6593	-0-	-661	-0-	31	1	6549	2	Y	12	20	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

12	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	266	1	5591	2	Y	77	77	0			5
							85	9									
01	6293	X	5714	-0-	-579	-0-	218	1	5412	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
02	5432	X	4134	-0-	-1298	-0-	155	1	3907	2	Y	65	65	0			5
							72	9									
03	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	205	1	5157	2	Y	73	72	0			6
							80	9									
04	5760	X	5064	-0-	-696	-0-	178	1	4806	2	Y	73	73	0			6
							80	9									
05	5952	X	5156	-0-	-796	-0-	24	1	5037	2	Y	86	86	0			6
							95	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6789	X	4338	-0-	-2451	-0-	187	1	3919	2	Y	211	199	0			15
							232	9									
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	258	1	6420	2	Y	208	208	0			15
							229	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	229	1	5780	2	Y	177	177	0			15
							195	9									
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	231	1	5833	2	Y	198	198	0			15
							218	9									
04	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	242	1	6551	2	Y	201	200	0			16
							221	9									
05	6913	X	6571	-0-	-342	-0-	31	1	6383	2	Y	143	148	0			11
							157	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

12	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	99	1	2076	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2294	X	2063	-0-	-231	-0-	80	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1789	-0-	-255	-0-	68	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	73	1	1838	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1798	-0-	-212	-0-	64	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	9	1	1874	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	34	1	705	2	Y	284	285	0			20
							312	9									
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	Y	279	279	0			20
							307	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	678	2	Y	238	238	0			20
							262	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	53	1	1348	2	Y	266	266	0			20
							293	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	Y	251	251	0			20
							276	9									
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	4	1	826	2	Y	155	164	0			11
							171	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

12	3100	N	3729	-0-	629	725	165	1	3459	2	Y	95	95	0			7
							105	9									
01	3497	X	2772	-0-	-725	-0-	103	1	2566	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
02	2884	X	1899	-0-	-985	-0-	69	1	1742	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
03	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	122	1	3065	2	Y	87	87	0			7
							96	9									
04	3600	X	1184	-0-	-2416	-0-	39	1	1064	2	Y	74	75	0			6
							81	9									
05	3720	X	1385	-0-	-2335	-0-	6	1	1293	2	Y	78	78	0			6
							86	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	743 141	1 9	15614	2	Y	128	127	0			9
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	635 139	1 9	15788	2	Y	126	126	0			9
02	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	585 119	1 9	14746	2	Y	108	108	0			9
03	16771	X	16764	-0-	-7	-0-	635 132	1 9	15997	2	Y	120	120	0			9
04	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	585 133	1 9	15795	2	Y	121	120	0			10
05	17112	X	16226	-0-	-886	-0-	77 94	1 9	16055	2	Y	85	89	0			6

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1939	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3128	-0-	328	328	119	1	3009	2	Y	-0-					-0-
03	2742	N	2414	-0-	-328	-0-	92	1	2322	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	88	1	2378	2	Y	-0-					-0-
*05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	2476	2	Y	8	7	0			1

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	197	1	4149	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	161	1	4003	2	Y	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	144	1	3622	2	Y	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	153	1	3860	2	Y	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	136	1	3671	2	Y	-0-					-0-
*05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	18	1	3717	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	70 69	1 9	1481	2	Y	63	63	0			4
01	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	60 68	1 9	1487	2	Y	62	62	0			4
02	1624	N	1226	-0-	-398	-0-	45 58	1 9	1123	2	Y	53	53	0			4
03	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	50 65	1 9	1254	2	Y	59	59	0			4
04	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	46 56	1 9	1232	2	Y	51	51	0			4
05	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	6 44	1 9	1164	2	Y	40	41	0			3

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
12	2853	X	2535	-0-	-318	-0-	115	1	2420	2	Y	-0-					-0-
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	95	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	80	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	84	1	2111	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1978	-0-	-122	-0-	71	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1895	-0-	-275	-0-	9	1	1886	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
12	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	209	1	4386	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
01	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	166	1	4125	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	4172	X	4089	-0-	-83	-0-	155	1	3899	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
03	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	171	1	4308	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	157	1	4234	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
05	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	20	1	4059	2	Y	41	41	0			3
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	19	1	462	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	16	1	409	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	17	1	439	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	14	1	392	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	2	1	457	2	Y	13	14	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5652	-0-	-331	-0-	248	1	5200	2	Y	185	185	0			13
							204	9									
01	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	201	1	4986	2	Y	182	182	0			13
							200	9									
02	5208	X	5103	-0-	-105	-0-	188	1	4744	2	Y	155	155	0			13
							171	9									
03	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	202	1	5081	2	Y	173	173	0			13
							190	9									
04	5490	X	5045	-0-	-445	-0-	173	1	4679	2	Y	175	174	0			14
							193	9									
05	5642	X	5175	-0-	-467	-0-	24	1	4922	2	Y	208	207	0			15
							229	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	6005	-0-	-381	-0-	269	1	5647	2	Y	81	81	0			6
							89	9									
01	6386	X	5976	-0-	-410	-0-	228	1	5661	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
02	5600	X	5285	-0-	-315	-0-	199	1	5011	2	Y	68	68	0			6
							75	9									
03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	205	1	5169	2	Y	75	75	0			6
							83	9									
04	5820	X	5259	-0-	-561	-0-	185	1	4993	2	Y	74	74	0			6
							81	9									
05	6014	X	5437	-0-	-577	-0-	26	1	5311	2	Y	91	90	0			7
							100	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

12	2945	X	366	-0-	-2579	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	172	-0-	-2773	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	195	-0-	-421	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	64	-0-	-308	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

12	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	176	1	3707	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
01	4247	X	3343	-0-	-904	-0-	129	1	3197	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	3528	X	3356	-0-	-172	-0-	128	1	3215	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	143	1	3598	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	194	1	5242	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	26	1	5421	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

12	2263	N	1830	-0-	-433	-0-	83	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1582	-0-	-619	-0-	61	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	77	1	1944	2	Y	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	82	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	73	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	8	1	1688	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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 #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	24	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	439	-0-	-161	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	2	1	503	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

12	589	N	582	-0-	-7	-0-	23	1	476	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	18	1	457	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	63	63	0			5
							69	9									
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	17	1	416	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	16	1	422	2	Y	43	45	0			3
							47	9									
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	2	1	419	2	Y	23	24	0			2
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

12	13454	X	12568	-0-	-886	-0-	571	1	11997	2	Y	-0-					-0-
01	13454	X	12128	-0-	-1326	-0-	469	1	11659	2	Y	-0-					-0-
02	12152	X	10518	-0-	-1634	-0-	402	1	10116	2	Y	-0-					-0-
03	12586	X	12480	-0-	-106	-0-	476	1	12004	2	Y	-0-					-0-
04	12150	X	11943	-0-	-207	-0-	426	1	11517	2	Y	-0-					-0-
05	12555	X	11749	-0-	-806	-0-	56	1	11693	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	167	1	3506	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
01	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	140	1	3471	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	126	1	3168	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	137	1	3448	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
04	3570	X	3443	-0-	-127	-0-	122	1	3296	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
05	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	16	1	3432	2	Y	52	50	0			4
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	39	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	42	1	1066	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	41	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	60	1	1483	2	Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	54	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	51	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	7	1	1410	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	375	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	461	2	Y	17	18	0			1
							19	9									

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	48	-0-	-2525	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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 #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	318	1	6674	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
01	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	235	1	5853	2	Y	92	92	0			7
							101	9									
02	7168	X	5374	-0-	-1794	-0-	202	1	5085	2	Y	79	79	0			7
							87	9									
03	7936	X	5568	-0-	-2368	-0-	209	1	5262	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
04	7680	X	5231	-0-	-2449	-0-	183	1	4951	2	Y	88	88	0			7
							97	9									
05	7099	X	5039	-0-	-2060	-0-	23	1	4861	2	Y	141	138	0			10
							155	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	122	1	2557	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
01	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	115	1	2849	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
03	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	101	1	2549	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	97	1	2629	2	Y	58	57	0			5
							64	9									
05	2790	N	2762	-0-	-28	-0-	13	1	2672	2	Y	70	70	0			5
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	222	1	4671	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	187	1	4647	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	4284	X	4246	-0-	-38	-0-	162	1	4075	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	175	1	4400	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	159	1	4300	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	4743	X	4292	-0-	-451	-0-	20	1	4261	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1588	-0-	-892	-0-	72	1	1516	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2077	N	1426	-0-	-651	-0-	55	1	1371	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1435	-0-	-217	-0-	55	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	43	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	6	1	1328	2	Y	194	180	0			14
							213	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	235	1	4942	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	195	1	4861	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4408	-0-	-100	-0-	168	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4946	-0-	-45	-0-	189	1	4757	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4819	-0-	-11	-0-	172	1	4635	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
05	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	22	1	4612	2	Y	190	177	0			14
							209	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
12	4898	X	2689	-0-	-2209	-0-	122	1	2567	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	2310	-0-	-2030	-0-	89	1	2221	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2124	-0-	-844	-0-	81	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	95	1	2388	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2041	-0-	-569	-0-	73	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	11	1	2259	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
12	2170	N	1596	-0-	-574	-0-	64	1	1409	2	Y	112	99	1			148
							123	9									
01	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	83	1	1848	2	Y	127	158	1			117
							140	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	44	1	1025	2	Y	70	96	1			91
							77	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	Y	117	96	1			112
							129	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	58	1	1323	2	Y	122	155	1			79
							134	9									
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	Y	86	87	1			78
							95	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4083	-0-	-784	-0-	183	1	3848	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
01	4867	X	4027	-0-	-840	-0-	154	1	3822	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
02	4256	X	3716	-0-	-540	-0-	140	1	3532	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	4464	X	3956	-0-	-508	-0-	149	1	3759	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
04	3960	X	3886	-0-	-74	-0-	137	1	3698	2	Y	46	45	0			4
							51	9									
05	4123	X	3835	-0-	-288	-0-	18	1	3759	2	Y	53	53	0			4
							58	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	168	1	3520	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
01	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	143	1	3559	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	131	1	3298	2	Y	45	45	0			4
							50	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	137	1	3463	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	124	1	3359	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	17	1	3537	2	Y	26	28	0			2
							29	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
12	2418	X	1805	-0-	-613	-0-	81	1	1701	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
01	2077	X	1534	-0-	-543	-0-	58	1	1453	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
02	1568	X	1329	-0-	-239	-0-	50	1	1259	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	85	1	2141	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	79	1	2145	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
*05	3100	N	4265	-0-	1165	1165	20	1	4219	2	Y	24	24	0			2
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	120	1	2525	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	104	1	2598	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
02	2464	N	2437	-0-	-27	-0-	91	1	2293	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
03	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	100	1	2517	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	2670	N	2619	-0-	-51	-0-	91	1	2469	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
05	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	12	1	2529	2	Y	65	64	0			5
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

12	7936	X	6724	-0-	-1212	-0-	303	1	6358	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
01	7564	X	6498	-0-	-1066	-0-	249	1	6187	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	222	1	5590	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
03	6324	X	6288	-0-	-36	-0-	238	1	5992	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
04	6120	X	5983	-0-	-137	-0-	211	1	5713	2	Y	54	54	0			4
							59	9									
05	6324	X	5908	-0-	-416	-0-	28	1	5810	2	Y	64	63	0			5
							70	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	261	1	5484	2	Y	481	470	0			34
							529	9									
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	207	1	5142	2	Y	473	473	0			34
							520	9									
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	201	1	5070	2	Y	402	403	0			33
							442	9									
03	6262	X	5815	-0-	-447	-0-	203	1	5117	2	Y	450	449	0			34
							495	9									
04	6060	X	5964	-0-	-96	-0-	195	1	5265	2	Y	458	456	0			36
							504	9									
05	6324	X	5409	-0-	-915	-0-	25	1	5263	2	Y	110	138	0			8
							121	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	114	1	2389	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
01	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	92	1	2285	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
02	2128	N	2056	-0-	-72	-0-	77	1	1943	2	Y	33	33	0			3
							36	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	79	1	2144	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
05	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	10	1	2123	2	Y	42	42	0			3
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2017	-0-	-339	-0-	92	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	1499	-0-	-857	-0-	58	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1450	-0-	-426	-0-	55	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	67	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	289	-0-	-1151	-0-	10	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	10	1	2166	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1504	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	67	1	1676	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
02	1456	N	1370	-0-	-86	-0-	51	1	1288	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
03	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	50	1	1253	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	46	1	1235	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
05	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	6	1	1277	2	Y	37	36	0			3
							41	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
12	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	422	1	8870	2	Y	334	335	0			23
							367	9									
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	349	1	8684	2	Y	330	330	0			23
							363	9									
02	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	310	1	7806	2	Y	281	281	0			23
							309	9									
03	9052	X	9014	-0-	-38	-0-	331	1	8338	2	Y	314	313	0			24
							345	9									
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	301	1	8125	2	Y	319	318	0			25
							351	9									
05	9052	X	8638	-0-	-414	-0-	39	1	8183	2	Y	378	375	0			28
							416	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	148	1	3112	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
01	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	149	1	3709	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	144	1	3627	2	Y	44	44	0			4
							48	9									
03	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	129	1	3258	2	Y	49	49	0			4
							54	9									
04	3630	X	2792	-0-	-838	-0-	98	1	2643	2	Y	46	46	0			4
							51	9									
05	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	13	1	2803	2	Y	25	27	0			2
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	21	1	442	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	475	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	14	1	352	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	16	1	429	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	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
12	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	243	1	5111	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	5282	-0-	-1910	-0-	204	1	5078	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	4422	-0-	-1262	-0-	169	1	4253	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4443	-0-	-1416	-0-	170	1	4273	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4008	-0-	-1182	-0-	143	1	3865	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4369	-0-	-994	-0-	19	1	3904	2	Y	405	375	0			30
							446	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
12	5983	X	3434	-0-	-2549	-0-	152	1	3188	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
01	5890	X	4887	-0-	-1003	-0-	185	1	4611	2	Y	83	83	0			6
							91	9									
02	5292	X	3350	-0-	-1942	-0-	125	1	3147	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
03	5270	X	2983	-0-	-2287	-0-	111	1	2785	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
04	4740	X	2297	-0-	-2443	-0-	79	1	2141	2	Y	70	70	0			6
							77	9									
05	4898	X	3630	-0-	-1268	-0-	17	1	3583	2	Y	27	31	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	32	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	35	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	4	1	842	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	190	1	3996	2	Y	-0-	5	0			-0-
01	4061	X	3984	-0-	-77	-0-	154	1	3830	2	Y	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	144	1	3632	2	Y	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	158	1	3993	2	Y	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	142	1	3843	2	Y	-0-					-0-
*05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	19	1	3888	2	Y	274	254	0			20
							301	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	83	1	1749	2	Y	19	19	0	1
								21	9							
01	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	19	19	0	1
								21	9							
02	868	N	745	-0-		-123	-0-	28	1	699	2	Y	16	16	0	1
								18	9							
03	1767	N	918	-0-		-849	-0-	34	1	864	2	Y	18	18	0	1
								20	9							
04	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	52	1	1413	2	Y	18	18	0	1
								20	9							
*05	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	7	1	1433	2	Y	8	8	0	1
								9	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

12	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	90	1	1888	2	Y	9	9	0	1
								10	9							
01	2113	N	2113	-0-		-0-	-0-	81	1	2022	2	Y	9	9	0	1
								10	9							
02	2716	X	2283	-0-		-433	-0-	87	1	2188	2	Y	7	7	0	1
								8	9							
03	2480	X	2227	-0-		-253	-0-	85	1	2133	2	Y	8	8	0	1
								9	9							
04	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	104	1	2804	2	Y	8	8	0	1
								9	9							
05	2542	X	2192	-0-		-350	-0-	10	1	2173	2	Y	8	8	0	1
								9	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

12	12524	X	10384	-0-		-2140	-0-	465	1	9773	2	Y	133	133	0	9
								146	9							
01	12307	X	10098	-0-		-2209	-0-	385	1	9569	2	Y	131	131	0	9
								144	9							
02	10920	X	8976	-0-		-1944	-0-	338	1	8515	2	Y	112	112	0	9
								123	9							
03	11656	X	9717	-0-		-1939	-0-	366	1	9213	2	Y	125	124	0	10
								138	9							
04	10050	X	9212	-0-		-838	-0-	324	1	8753	2	Y	123	123	0	10
								135	9							
05	10385	X	9189	-0-		-1196	-0-	43	1	8981	2	Y	150	149	0	11
								165	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

12	2015	N	1790	-0-		-225	-0-	81	1	1709	2	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1462	-0-		-460	-0-	57	1	1405	2	Y	-0-			-0-
02	1680	N	1444	-0-		-236	-0-	55	1	1389	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1702	-0-		-96	-0-	65	1	1637	2	Y	-0-			-0-
04	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	60	1	1609	2	Y	-0-			-0-
*05	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	8	1	1584	2	Y	116	107	0	9
								128	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	12797	-0-	-1804	-0-	578	1	12138	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
01	14415	X	11854	-0-	-2561	-0-	455	1	11320	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
02	12572	X	10581	-0-	-1991	-0-	401	1	10112	2	Y	62	62	0			5
							68	9									
03	13919	X	11190	-0-	-2729	-0-	424	1	10690	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
04	12660	X	11046	-0-	-1614	-0-	391	1	10577	2	Y	71	70	0			6
							78	9									
05	12803	X	11105	-0-	-1698	-0-	53	1	10962	2	Y	82	82	0			6
							90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	381	1	8014	2	Y	120	120	0			8
							132	9									
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	300	1	7469	2	Y	118	118	0			8
							130	9									
02	7756	X	7588	-0-	-168	-0-	286	1	7191	2	Y	101	101	0			8
							111	9									
03	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	304	1	7662	2	Y	113	112	0			9
							124	9									
04	8310	X	7801	-0-	-509	-0-	274	1	7404	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
05	8525	X	7382	-0-	-1143	-0-	35	1	7202	2	Y	132	131	0			10
							145	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	3860	-0-	-759	-0-	164	1	3456	2	Y	218	218	0			15
							240	9									
01	4619	X	3890	-0-	-729	-0-	141	1	3512	2	Y	215	215	0			15
							237	9									
02	3696	X	2963	-0-	-733	-0-	105	1	2657	2	Y	183	183	0			15
							201	9									
03	4092	X	2814	-0-	-1278	-0-	99	1	2489	2	Y	205	204	0			16
							226	9									
04	3870	X	2526	-0-	-1344	-0-	83	1	2238	2	Y	186	187	0			15
							205	9									
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	19	1	3987	2	Y	240	237	0			18
							264	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4888	-0-	-227	-0-	222	1	4666	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	181	1	4489	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3956	-0-	-412	-0-	151	1	3805	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	169	1	4252	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4325	-0-	-355	-0-	154	1	4171	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3951	-0-	-885	-0-	19	1	3931	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	213	1	4485	2	Y	154	154	0			11
							169	9									
01	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	182	1	4524	2	Y	151	151	0			11
							166	9									
02	4508	X	4287	-0-	-221	-0-	158	1	3987	2	Y	129	129	0			11
							142	9									
03	4991	X	4534	-0-	-457	-0-	167	1	4209	2	Y	144	144	0			11
							158	9									
04	4710	X	4441	-0-	-269	-0-	153	1	4143	2	Y	132	133	0			10
							145	9									
05	4867	X	4394	-0-	-473	-0-	20	1	4188	2	Y	169	167	0			12
							186	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	231	1	4848	2	Y	247	248	0			17
							272	9									
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	161	1	3991	2	Y	244	244	0			17
							268	9									
02	4900	X	4744	-0-	-156	-0-	172	1	4343	2	Y	208	208	0			17
							229	9									
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	202	1	5089	2	Y	233	232	0			18
							256	9									
04	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	187	1	5054	2	Y	236	235	0			19
							260	9									
*05	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	25	1	5136	2	Y	277	276	0			20
							305	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	269	1	5644	2	Y	122	122	0			9
							134	9									
01	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	230	1	5707	2	Y	120	120	0			9
							132	9									
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	212	1	5335	2	Y	103	103	0			9
							113	9									
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	220	1	5551	2	Y	114	114	0			9
							125	9									
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	191	1	5160	2	Y	112	112	0			9
							123	9									
05	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	25	1	5160	2	Y	104	105	0			8
							114	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1455	-0-	-1118	-0-	64	1	1337	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
01	2201	X	493	-0-	-1708	-0-	17	1	422	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
02	924	N	124	-0-	-800	-0-	3	1	75	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
03	1457	N	876	-0-	-581	-0-	31	1	793	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	75	1	2034	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
*05	3100	N	13653	-0-	10553	10553	65	1	13468	2	Y	109	104	0			8
							120	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	562	-0-		-523	-0-	23	1	483	2	Y	51	51	0			4
								56	9									
01	1271	N	806	-0-		-465	-0-	29	1	722	2	Y	50	50	0			4
								55	9									
02	1120	N	885	-0-		-235	-0-	32	1	806	2	Y	43	43	0			4
								47	9									
03	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	48	1	1200	2	Y	48	48	0			4
								53	9									
04	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	44	1	1180	2	Y	33	34	0			3
								36	9									
*05	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	5	1	1112	2	Y	30	31	0			2
								33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	9913	-0-		-1340	-0-	450	1	9463	2	Y	-0-					-0-
01	10106	X	8640	-0-		-1466	-0-	334	1	8306	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	7459	-0-		-1669	-0-	285	1	7174	2	Y	-0-					-0-
03	10106	X	8823	-0-		-1283	-0-	337	1	8486	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8183	-0-		-1417	-0-	292	1	7891	2	Y	-0-					-0-
05	9920	X	7750	-0-		-2170	-0-	37	1	7713	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5367	-0-		-430	-0-	244	1	5117	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
01	5673	X	5465	-0-		-208	-0-	211	1	5248	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-	180	1	4526	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	5264	X	5264	-0-		-0-	-0-	201	1	5057	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
04	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	178	1	4814	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*05	5030	X	5030	-0-		-0-	-0-	24	1	5006	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-	109	1	2284	2	Y	19	36	0			1
								21	9									
01	2604	N	2446	-0-		-158	-0-	94	1	2331	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
02	2688	X	2285	-0-		-403	-0-	87	1	2180	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
03	2976	X	2781	-0-		-195	-0-	105	1	2656	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
04	2670	X	2579	-0-		-91	-0-	91	1	2468	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
05	2542	X	2513	-0-		-29	-0-	12	1	2477	2	Y	22	21	0			2
								24	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	145	1	3051	2	Y	86	86	0			6
							95	9									
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	128	1	3171	2	Y	85	85	0			6
							94	9									
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	115	1	2900	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	139	1	3506	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	124	1	3351	2	Y	82	82	0			6
							90	9									
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	2	Y	97	96	0			7
							107	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
12	4743	X	1827	-0-	-2916	-0-	71	1	1485	2	Y	246	246	0			17
							271	9									
01	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	201	1	5007	2	Y	242	242	0			17
							266	9									
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	152	1	3832	2	Y	206	206	0			17
							227	9									
03	2790	X	2033	-0-	-757	-0-	68	1	1711	2	Y	231	230	0			18
							254	9									
04	2700	X	2093	-0-	-607	-0-	66	1	1795	2	Y	211	212	0			17
							232	9									
05	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	7	1	1425	2	Y	267	264	0			20
							294	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	7428	-0-	-477	-0-	327	1	6877	2	Y	204	204	0			14
							224	9									
01	7905	X	7309	-0-	-596	-0-	274	1	6814	2	Y	201	201	0			14
							221	9									
02	6748	X	6677	-0-	-71	-0-	248	1	6241	2	Y	171	171	0			14
							188	9									
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	273	1	6887	2	Y	192	191	0			15
							211	9									
04	7200	X	7041	-0-	-159	-0-	244	1	6589	2	Y	189	189	0			15
							208	9									
05	7440	X	6958	-0-	-482	-0-	33	1	6823	2	Y	93	101	0			7
							102	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	3189	-0-	-2143	-0-	143	1	3001	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
01	4464	X	3850	-0-	-614	-0-	147	1	3659	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	145	1	3651	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	168	1	4223	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
04	2910	X	2663	-0-	-247	-0-	94	1	2528	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
05	3007	X	1547	-0-	-1460	-0-	7	1	1494	2	Y	42	42	0			3
							46	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5360	-0-	-530	-0-	234	1	4915	2	Y	192	194	0			13
							211	9									
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	205	1	5091	2	Y	189	189	0			13
							208	9									
02	5320	X	4755	-0-	-565	-0-	175	1	4403	2	Y	161	161	0			13
							177	9									
03	5673	X	4723	-0-	-950	-0-	173	1	4352	2	Y	180	179	0			14
							198	9									
04	5340	X	4946	-0-	-394	-0-	169	1	4577	2	Y	182	182	0			14
							200	9									
05	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	23	1	4853	2	Y	128	133	0			9
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	172	1	3621	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	143	1	3559	2	Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	129	1	3241	2	Y	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	140	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	136	1	3681	2	Y	-0-					-0-
*05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	18	1	3652	2	Y	117	108	0			9
							129	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	108	1	2260	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
01	2790	N	1521	-0-	-1269	-0-	56	1	1400	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	97	1	2443	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	102	1	2560	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	91	1	2452	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
05	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	12	1	2478	2	Y	-0-	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4367	-0-	-531	-0-	198	1	4169	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	148	1	3683	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	100	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	126	1	3184	2	Y	-0-					-0-
04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	2	Y	-0-					-0-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	14	1	2919	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 #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3945	-0-	-302	-0-	177	1	3716	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	167	1	4152	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	144	1	3638	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	156	1	3941	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	140	1	3787	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
*05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	18	1	3705	2	Y	275	260	0			20
							303	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	237	1	4974	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	203	1	5040	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	183	1	4599	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	193	1	4863	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	171	1	4625	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	24	1	4918	2	Y	13	12	0			1
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8430	-0-	-281	-0-	381	1	8008	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
01	8463	X	8235	-0-	-228	-0-	317	1	7879	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	285	1	7166	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
03	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	303	1	7639	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	276	1	7450	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
05	7998	X	7751	-0-	-247	-0-	37	1	7638	2	Y	69	67	0			5
							76	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
12	4154	X	2841	-0-	-1313	-0-	129	1	2703	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
01	3689	X	2636	-0-	-1053	-0-	102	1	2525	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
02	3164	X	2113	-0-	-1051	-0-	80	1	2025	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	2852	X	2103	-0-	-749	-0-	80	1	2015	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	468	1	12639	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	63	1	13175	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	181	1	3800	2	Y	129	129	0			9
							142	9									
01	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	148	1	3670	2	Y	127	127	0			9
							140	9									
02	3920	X	3583	-0-	-337	-0-	132	1	3332	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	142	1	3580	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
04	4050	X	3700	-0-	-350	-0-	127	1	3438	2	Y	123	122	0			10
							135	9									
05	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	17	1	3481	2	Y	145	144	0			11
							160	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	148	1	3114	2	Y	195	190	0			14
							215	9									
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	120	1	2986	2	Y	192	192	0			14
							211	9									
02	3136	X	3089	-0-	-47	-0-	111	1	2798	2	Y	164	164	0			14
							180	9									
03	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	117	1	2953	2	Y	183	183	0			14
							201	9									
04	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	106	1	2873	2	Y	186	185	0			15
							205	9									
05	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	14	1	2960	2	Y	98	106	0			7
							108	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	86	1	1811	2	Y	96	101	0			7
							106	9									
01	2170	N	1617	-0-	-553	-0-	59	1	1455	2	Y	94	94	0			7
							103	9									
02	1820	N	1567	-0-	-253	-0-	56	1	1423	2	Y	80	80	0			7
							88	9									
03	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	68	1	1716	2	Y	89	89	0			7
							98	9									
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	51	1	1384	2	Y	78	79	0			6
							86	9									
05	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	7	1	1446	2	Y	77	77	0			6
							85	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
12	7657	X	6708	-0-	-949	-0-	305	1	6403	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	259	1	6437	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5816	-0-	-904	-0-	222	1	5594	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6529	-0-	-570	-0-	249	1	6280	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6419	-0-	-61	-0-	228	1	6163	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
05	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	31	1	6513	2	Y	76	72	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 #: 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
12	8835	X	8450	-0-	-385	-0-	382	1	8026	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
01	8835	X	7661	-0-	-1174	-0-	295	1	7325	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
02	7924	X	7319	-0-	-605	-0-	278	1	7006	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
03	8773	X	7995	-0-	-778	-0-	304	1	7651	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
04	8490	X	7529	-0-	-961	-0-	268	1	7231	2	Y	27	28	0			2
							30	9									
05	8463	X	7289	-0-	-1174	-0-	35	1	7254	2	Y	-0-	2	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
12	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	140	1	2952	2	Y	461	449	0			32
							507	9									
01	3596	X	3524	-0-	-72	-0-	117	1	2908	2	Y	454	454	0			32
							499	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	2589	2	Y	387	387	0			32
							426	9									
03	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	112	1	2815	2	Y	432	431	0			33
							475	9									
04	3330	X	3324	-0-	-6	-0-	101	1	2740	2	Y	439	437	0			35
							483	9									
05	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	13	1	2787	2	Y	519	516	0			38
							571	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	6747	-0-	-1220	-0-	305	1	6403	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
01	7254	X	6620	-0-	-634	-0-	254	1	6327	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	223	1	5622	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	241	1	6075	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
04	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	216	1	5839	2	Y	34	34	0			3
							37	9									
05	6262	X	5988	-0-	-274	-0-	28	1	5765	2	Y	177	167	0			13
							195	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2109	-0-	-1611	-0-	96	1	2013	2	Y	-0-	11	0			-0-
01	3503	X	1483	-0-	-2020	-0-	57	1	1426	2	Y	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	64	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	58	1	1465	2	Y	-0-					-0-
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	Y	48	44	0			4
							53	9									
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	2	Y	215	203	0			16
							237	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30845	X	28071	-0-	-2774	-0-	1191	1	26419	2	Y	419	317	1			559
							461	9									
01	30845	X	29323	-0-	-1522	-0-	1245	1	27557	2	Y	474	571	1			462
							521	9									
02	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	1013	1	23642	2	Y	259	353	1			368
							285	9									
03	25482	X	24705	-0-	-777	-0-	951	1	23272	2	Y	438	356	1			450
							482	9									
04	24660	X	23477	-0-	-1183	-0-	970	1	21957	2	Y	500	597	1			353
							550	9									
05	25482	X	23452	-0-	-2030	-0-	1526	1	21494	2	Y	393	363	1			383
							432	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18					132
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	2	14	9	Y	13					145
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1026	2	Y	15					160
							17	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	2	15	9	Y	14					174
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1280	2	20	9	Y	18					192
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1214	2	19	9	Y	17	182	1			27

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					4
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	266	2	62	9	Y	56	35	1			25
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					25
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					25
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					25
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1	4	1			22

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					47
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					47
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					47
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					47
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					47
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
12	11348	X	3214	-0-	-8134	-0-	3071	2	143	9	N	130	190	1			135
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2846	2	157	9	N	143					278
02	2268	X	661	-0-	-1607	-0-	608	2	53	9	N	48	191	1			135
03	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	1960	2	83	9	N	75	189	1			21
04	2430	X	1884	-0-	-546	-0-	1792	2	92	9	N	84					105
05	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	1831	2	61	9	N	55					160

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
12	3162	X	1176	-0-	-1986	-0-	1176	2			N	-0-					10
01	3162	X	1276	-0-	-1886	-0-	1276	2			N	-0-					10
02	2856	X	740	-0-	-2116	-0-	740	2			N	-0-					10
03	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					10
04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					10
*05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					10

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
12	22568	X	14840	-0-	-7728	-0-	81 120	1 9	14639	3	Y	109					157
01	21886	X	14064	-0-	-7822	-0-	81 129	1 9	13854	3	Y	117	174	1			100
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	73 94	1 9	8127	3	Y	85					185
03	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	81 102	1 9	10170	3	Y	93	162	1			116
04	17370	X	9192	-0-	-8178	-0-	78 92	1 9	9022	3	Y	84					200
05	14849	X	6272	-0-	-8577	-0-	78 58	1 9	6136	3	Y	53	170	1			83

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	12	18	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	18	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

12	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2713	-0-	-367	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					43
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	110	1	2268	2	Y	285	211	1			148
							314	9									
01	2542	X	2496	-0-	-46	-0-	105	1	2157	2	Y	213	268	1			93
							234	9									
02	2464	X	2216	-0-	-248	-0-	112	1	2104	2	Y	-0-	93	1			-0-
03	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	70	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	83	1	1551	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030	X	2115	-0-	-915	-0-	2012	2	103	9	N	94	99	1			29
*07	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	2788	2	108	9	N	98	100	1			27
*08	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	2514	2	105	9	N	95	96	1			26
*09	2850	X	2254	-0-	-596	-0-	2149	2	105	9	N	95	107	1			14
*10	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2197	2	112	9	N	102	92	1			24
*11	2910	X	778	-0-	-2132	-0-	677	2	101	9	N	92	88	1			28
*12	3007	X	1297	-0-	-1710	-0-	1195	2	102	9	N	93	87	1			34
*01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3043	2	172	9	N	156	140	1			50
*02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2109	2	179	9	N	163	175	1			38
*03	2418	X	1960	-0-	-458	-0-	1934	2	26	9	N	24	58	1			4
*04	3120	X	1854	-0-	-1266	-0-	1854	2			N	-0-	4	1			-0-
05	3224	X	1212	-0-	-2012	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	47	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	52	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	2	22	9	Y	20	15	1			10
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	2	57	9	Y	52	39	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	56	1			61
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	107	132	1			36
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	114	88	1			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	133	1			28

PALMER STATE 348 WELL #: RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	117	1	2398	2	Y	68	51	1			210
							75	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	110	1	2257	2	Y	171	132	1			249
							188	9									
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	430	183	1			496
							473	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	111	1	1997	2	Y	345	426	1			415
							380	9									
04	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	119	1	2417	2	Y	370	285	1			500
							407	9									
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	140	1	2607	2	Y	315	428	1			387
							347	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

12	2728	X	1316	-0-	-1412	-0-	54	1	1102	2	Y	145	186	1			134
							160	9									
01	2542	X	1950	-0-	-592	-0-	83	1	1712	2	Y	141	186	1			89
							155	9									
02	2296	X	1910	-0-	-386	-0-	89	1	1671	2	Y	136					225
							150	9									
03	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	70	1	1260	2	Y	142	184	1			183
							156	9									
04	1770	N	1292	-0-	-478	-0-	54	1	1102	2	Y	124	189	1			118
							136	9									
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	99	1	1849	2	Y	104					222
							114	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1249	2	Y	126	93	1			66
							139	9									
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	48	1	989	2	Y	94	119	1			41
							103	9									
02	924	X	455	-0-	-469	-0-	23	1	432	2	Y	-0-	41	1			-0-
03	1457	X	563	-0-	-894	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*03	1364	N	918	-0-	-446	-0-	905	2	13	9	N	12	10	1			2
*04	1050	N	691	-0-	-359	-0-	679	2	12	9	N	11	12	1			1
05	1023	N	833	-0-	-190	-0-	818	2	15	9	N	14	12	1			3

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

*06	14400	X	11458	-0-	-2942	-0-	10960	2	498	9	N	453	480	1			139
*07	14880	X	13480	-0-	-1400	-0-	12955	2	525	9	N	477	484	1			132
*08	14694	X	12993	-0-	-1701	-0-	12481	2	512	9	N	465	468	1			129
*09	13590	X	11592	-0-	-1998	-0-	11088	2	504	9	N	458	518	1			69
*10	13981	X	12227	-0-	-1754	-0-	11680	2	547	9	N	497	449	1			117
*11	13530	X	10970	-0-	-2560	-0-	10480	2	490	9	N	445	427	1			135
*12	13981	X	11569	-0-	-2412	-0-	11074	2	495	9	N	450	422	1			163
*01	13485	X	12200	-0-	-1285	-0-	11363	2	837	9	N	761	681	1			243
*02	11508	X	10589	-0-	-919	-0-	9714	2	875	9	N	795	852	1			186
*03	12741	X	10634	-0-	-2107	-0-	9654	2	980	9	N	891	934	1			143
*04	11970	X	10645	-0-	-1325	-0-	9865	2	780	9	N	709	772	1			80
*05	12369	X	10593	-0-	-1776	-0-	9603	2	990	9	N	900	763	1			217

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	263	1	5415	2	Y	86	86	1			26
							95	9									
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	252	1	5164	2	Y	363	281	1			108
							399	9									
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	252	1	4731	2	Y	427	444	1			91
							470	9									
03	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	265	1	4759	2	Y	469	395	1			165
							516	9									
04	5760	X	5294	-0-	-466	-0-	225	1	4582	2	Y	443	487	1			121
							487	9									
05	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	275	1	5117	2	Y	435	384	1			172
							479	9									

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	282	1	5794	2	Y	850	842	1			258
							935	9									
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	266	1	5466	2	Y	558	650	1			166
							614	9									
02	6188	X	5730	-0-	-458	-0-	269	1	5044	2	Y	379	464	1			81
							417	9									
03	6851	X	5774	-0-	-1077	-0-	281	1	5036	2	Y	415	350	1			146
							457	9									
04	6180	X	5473	-0-	-707	-0-	236	1	4805	2	Y	393	432	1			107
							432	9									
05	6386	X	6049	-0-	-337	-0-	287	1	5336	2	Y	387	341	1			153
							426	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					124
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	Y	-0-					124
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	59	1	1114	2	Y	-0-	124	1			-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	58	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	47	1	956	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6750	X	4968	-0-	-1782	-0-	4760	2	208	9	N	189	200	1			58
*07	6975	X	5796	-0-	-1179	-0-	5577	2	219	9	N	199	202	1			55
*08	6975	X	5558	-0-	-1417	-0-	5345	2	213	9	N	194	195	1			54
*09	6000	X	5098	-0-	-902	-0-	4888	2	210	9	N	191	216	1			29
*10	6200	X	5026	-0-	-1174	-0-	4798	2	228	9	N	207	187	1			49
*11	5820	X	3403	-0-	-2417	-0-	3199	2	204	9	N	185	178	1			56
*12	6014	X	4997	-0-	-1017	-0-	4790	2	207	9	N	188	176	1			68
*01	5766	X	4812	-0-	-954	-0-	4463	2	349	9	N	317	284	1			101
*02	4956	X	4064	-0-	-892	-0-	3699	2	365	9	N	332	355	1			78
*03	5239	X	4602	-0-	-637	-0-	4195	2	407	9	N	370	389	1			59
*04	5010	X	4502	-0-	-508	-0-	4176	2	326	9	N	296	322	1			33
*05	5177	X	4214	-0-	-963	-0-	3801	2	413	9	N	375	318	1			90

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2099	-0-	-226	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1707	-0-	-253	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*04	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 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
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3348	2	702	9	N	638	676	1			197
*07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3870	2	738	9	N	671	682	1			186
*08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	3743	2	721	9	N	655	659	1			182
*09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3331	2	710	9	N	645	730	1			97
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3542	2	771	9	N	701	633	1			165
*11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3426	2	691	9	N	628	602	1			191
*12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	3601	2	696	9	N	633	594	1			230
*01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3713	2	190	9	N	173	347	1			56
*02	3220	X	3157	-0-	-63	-0-	3157	2			N	-0-	56	1			-0-
*03	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
*05	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	146	128	1			18
							161	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					18
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					18
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					18
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					18
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					18

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

*12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	235	195	1			40
							259	9									
01	1364	X	631	-0-	-733	-0-	631	2			Y	-0-					40
02	1232	X	663	-0-	-569	-0-	663	2			Y	-0-					40
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					40
04	1320	X	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			Y	-0-					40
05	1364	X	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			Y	-0-					40

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	283	1			31
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					31
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					31
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					31
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					31
05	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	2			Y	-0-					31

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

12	2759	X	1724	-0-	-1035	-0-	1724	3			N	-0-					18
01	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	1231	3			N	-0-					18
02	2380	X	1612	-0-	-768	-0-	1612	3			N	-0-					18
03	2635	X	2425	-0-	-210	-0-	2425	3			N	-0-					18
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2392	3	3	9	N	3					21
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					21

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-	80	1			17
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					17
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					17
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					17
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					17
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					22
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					22
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					22
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	3	22	9	N	20					42
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					42
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					42

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2567	3	11	9	N	10					97
01	2480	X	1075	-0-	-1405	-0-	1068	3	7	9	N	6					103
02	2912	X	2785	-0-	-127	-0-	2765	3	20	9	N	18					121
03	3224	X	2531	-0-	-693	-0-	2531	3			N	-0-					121
04	3120	X	2194	-0-	-926	-0-	2190	3	4	9	N	4					125
05	3069	X	2243	-0-	-826	-0-	2242	3	1	9	N	1					126

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					18
01	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	3			Y	-0-					18
02	1624	N	1499	-0-	-125	-0-	1499	3			Y	-0-					18
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					18
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					18
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			Y	-0-					18

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	409	3	11	9	N	10					55
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					55
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					55
*05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					55

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

12	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2521	3			N	-0-					36
01	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	1852	3			N	-0-					36
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2190	3	14	9	N	13					49
03	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					49
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					49
05	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	2121	3			N	-0-					49

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

12	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					115
01	2635	X	1483	-0-	-1152	-0-	1438	3	45	9	N	41					156
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2431	3	41	9	N	37	183	1			10
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2632	3	11	9	N	10					20
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2606	3	13	9	N	12					32
05	2728	X	2568	-0-	-160	-0-	2550	3	18	9	N	16					48

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	Y	2	1	1			4
							2	9									

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	Y	3	6	1			13
							3	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	57	1	1159	3	Y	4					15
							4	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	3	Y	4	6	1			13
							4	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	3	Y	4	6	1			11
							4	9									
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	Y	4	6	1			9
							4	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					7
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					7
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	696	3	11	9	N	10					17
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					17

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					82
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					82
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					82
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	3	6	9	N	5					87
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					87
05	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					87

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					50
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					50
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					50
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					50
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					50
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					77
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			Y	-0-					77
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					77
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					78
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					78
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	392	3	18	9	Y	16					94

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					8
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					8
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	569	3	13	9	N	12					20
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	3	3	9	N	3					23

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					17
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1643	3	113	9	N	103					120
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1640	3	13	9	N	12					132
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1909	3	15	9	N	14					146
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	3	8	9	N	7					153
*05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1953	3	6	9	N	5					158

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
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	3	22	9	N	20	102	1			33
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	8			33
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	1163	3	3	9	N	3					36
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1205	3	2	9	N	2	2	8			36
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	3	1	9	N	1	1	8			36
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1325	3	3	9	N	3					39

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					100
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					100
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4215	3	6	4	N	11					111
							12	9									
03	5022	X	4355	-0-	-667	-0-	4346	3	9	9	N	8	1	8			118
04	4860	X	3935	-0-	-925	-0-	3935	3			N	-0-					118
05	5022	X	3837	-0-	-1185	-0-	3829	3	8	9	N	7					125

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					83
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					83
02	2212	N	2005	-0-	-207	-0-	2002	3	3	9	N	3					86
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	N	1	1	8			86
04	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2083	3	3	9	N	3	1	8			88
05	2232	N	1884	-0-	-348	-0-	1882	3	2	9	N	2	2	8			88

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (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
12	2945	X	350	-0-	-2595	-0-	348	3	2	9	Y	2					33
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3023	3	50	9	Y	45					78
02	2744	X	1107	-0-	-1637	-0-	1101	3	6	9	Y	5					83
03	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	2116	3	9	9	Y	8					91
04	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	2596	3	1	9	Y	1	1	8			91
05	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2716	3	13	9	Y	12					103

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	453	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	2					5
							2	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	618	3	Y	2	3	1			4
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	682	N	512	-0-	-170	-0-	22	1	489	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	Y	3					7
							3	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	Y	2	3	1			5
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	Y	3					3
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	3	Y	-0-	1	1			4
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	Y	1					5
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	Y	3	2	1			5
							3	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		673	-0-	673	673	30	1	641	3	Y	2					2
							2	9									
02	T. A.		599	-0-	599	1272	28	1	569	3	Y	2					4
							2	9									
03	T. A.		443	-0-	443	1715	20	1	422	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	T. A.		492	-0-	492	2207	22	1	468	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	2948	X	741	-0-	-2207	-0-	31	1	707	3	Y	3	2	1			4
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	111	1	2583	3	Y	8	15	1			30
							9	9									
01	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	129	1	2817	3	Y	11	14	1			27
							12	9									
02	2800	X	2561	-0-	-239	-0-	120	1	2433	3	Y	7					34
							8	9									
03	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	125	1	2692	3	Y	9	14	1			29
							10	9									
04	2880	X	2712	-0-	-168	-0-	118	1	2585	3	Y	8	13	1			24
							9	9									
05	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	112	1	2528	3	Y	9	13	1			20
							10	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
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	99	1	2311	3	Y	7	4	1			13
							8	9									
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	21	1	447	3	Y	1	6	1			8
							1	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	Y	2					10
							2	9									
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	993	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
*05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	3	Y	2	4	1			6
							2	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3235	3	6	9	N	5	71	1			96
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2480	3	13	9	N	12					108
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2678	3	13	9	N	12					120
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2792	3	10	9	N	9					129
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2931	3	9	9	N	8	1	8			136
*05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					136

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	3	Y	4	8	1			15
							4	9									
01	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	60	1	1289	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	3	Y	6					18
							7	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	3	Y	5	7	1			16
							6	9									
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	51	1	1107	3	Y	3	7	1			12
							3	9									
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	75	1	1691	3	Y	7	7	1			12
							8	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					81
01	1333	N	743	-0-	-590	-0-	743	3			N	-0-					81
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	792	3	42	9	N	38					119
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-	40	1			79
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					79
05	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					79

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					73
01	2325	N	1356	-0-	-969	-0-	1356	3			N	-0-					73
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	1287	3	6	9	N	5					78
03	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					78
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1289	3			N	-0-					78
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3198	3	45	9	N	41					177
01	3069	X	2044	-0-	-1025	-0-	2033	3	11	9	N	10					187
02	2772	X	2198	-0-	-574	-0-	2194	3	4	9	N	4	1	8			190
03	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2855	3	2	9	N	2	149	1			43
04	3150	X	2351	-0-	-799	-0-	2350	3	1	9	N	1	1	8			43
05	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2756	3			N	-0-					43

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					71
01	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	3			Y	-0-					71
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					71
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1	1	8			71
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	213	3	12	9	Y	11					82
05	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3			Y	-0-					82

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1515	3	14	9	Y	13	50	1			106
01	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	3			Y	-0-					106
02	1344	N	1129	-0-	-215	-0-	1116	3	13	9	Y	12					118
03	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1226	3	17	9	Y	15	57	1	2	8	74
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1178	3	6	9	Y	5					79
05	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1176	3	4	9	Y	4					83

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					65
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					65
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					65
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					65
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	3	1	9	N	1	1	8			65
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					65

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	854	2	285	3	N	-0-					87
*01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	339	1	974	2	N	-0-					87
							37	3									
*02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	392	1	697	2	N	-0-					87
							297	3									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	369	1	799	2	N	-0-					87
							281	3									
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	286	1	761	2	N	-0-					87
							276	3									
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	361	1	798	2	N	-0-					87
							210	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	323	1	2630	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	2976	X	2973	-0-	-3	-0-	327	1	2635	3	Y	10					14
							11	9									
02	2688	X	2349	-0-	-339	-0-	259	1	2083	3	Y	6	10	1			10
							7	9									
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	364	1	2876	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
04	2970	X	2348	-0-	-622	-0-	242	1	2102	3	Y	4					8
							4	9									
*05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	328	1	3224	3	Y	6	11	1			3
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

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-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

12	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	275	1	2232	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	369	1	2968	3	Y	12					15
							13	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	323	1	2591	3	Y	7	12	1			10
							8	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	331	1	2617	3	Y	6	13	1			3
							7	9									
04	3240	X	2700	-0-	-540	-0-	278	1	2418	3	Y	4					7
							4	9									
05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	304	1	2997	3	Y	7	13	1			1
							8	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

12	868	N	831	-0-	-37	-0-	622	2	208	3	N	1					17
							1	9									
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	275	1	790	2	N	-0-					17
							30	3									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	300	1	534	2	N	-0-					17
							227	3									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	282	1	612	2	N	-0-					17
							216	3									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	214	1	568	2	N	-0-					17
							206	3									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	281	1	621	2	N	-0-					17
							164	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2619	-0-	-729	-0-	1962	2	654	3	N	3					23
							3	9									
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	864	1	2482	2	N	-0-					23
							96	3									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	901	1	1603	2	N	-0-					23
							681	3									
03	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	835	1	1812	2	N	-0-					23
							637	3									
04	3240	X	2574	-0-	-666	-0-	558	1	1480	2	N	-0-					23
							536	3									
*05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	896	1	1981	2	N	-0-					23
							522	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-					8
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	4	1	10	2	N	1					9
							1	3	1	9							
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					9
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	23	2	N	1					10
							8	3	1	9							
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					10
							1	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	437	2	145	3	N	2					45
							2	9									
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	585	1	1678	2	N	-0-					45
							65	3									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	591	1	1052	2	N	-0-					45
							448	3									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	410	1	889	2	N	-0-					45
							313	3									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	315	1	838	2	N	-0-					45
							304	3									
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	364	1	807	2	N	-0-					45
							213	3									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1170	-0-	-318	-0-	877	2	292	3	N	1					6
							1	9									
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	613	1	1762	2	N	-0-					6
							68	3									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	460	1	818	2	N	-0-					6
							347	3									
03	3100	N	3303	-0-	203	203	839	1	1823	2	N	-0-					6
							641	3									
04	2948	N	2745	-0-	-203	-0-	595	1	1579	2	N	-0-					6
							571	3									
*05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	664	1	1470	2	N	-0-					6
							388	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

12	3472	#	2034	-0-	-1438	-0-	2034	2			N	-0-					73
01	3472	#	2006	-0-	-1466	-0-	2002	2	4	9	N	4					77
02	3136		1445	-0-	-1691	-0-	1445	2			N	-0-					77
03	2169	R	2169	-0-	-0-	-0-	2166	2	3	9	N	3					80
04	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	N	4					84
05	2046	#	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-					84

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					122

HUGHES (6300) //CONT.// 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

12	868	N	589	-0-	-279	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
01	806	N	699	-0-	-107	-0-	48	1	651	2	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	49	1	664	2	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	53	1	719	2	N	-0-					-0-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	56	1	709	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

12	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	79	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	959	-0-	-250	-0-	66	1	893	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	71	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	917	-0-	-261	-0-	63	1	854	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	63	1	801	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	56	1	772	2	N	-0-					-0-
01	806	N	625	-0-	-181	-0-	43	1	582	2	N	-0-					-0-
02	588	N	281	-0-	-307	-0-	20	1	261	2	N	-0-					-0-
03	837	N	261	-0-	-576	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
04	600	N	246	-0-	-354	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	82	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	87	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	81	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	81	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	81	1	1025	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	82	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	87	1	1128	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	102	1	1386	2	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	235	1	770	2	Y	-0-					1
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	254	1	807	2	Y	-0-					1
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	246	1	711	2	Y	-0-					1
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	262	1	825	2	Y	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	263	1	1001	2	Y	-0-					1
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1071	2	Y	-0-					1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	367	1	1203	2	Y	-0-			1
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	361	1	1146	2	Y	-0-			1
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	297	1	858	2	Y	-0-			1
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	331	1	1042	2	Y	-0-			1
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	296	1	1125	2	Y	-0-			1
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	327	1	1288	2	Y	-0-			1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	Y	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-			-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	12	1	306	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	13	1	263	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	9	1	176	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	Y	-0-			-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2083	-0-	-459	-0-	81	1	2002	2	Y	-0-			-0-
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	88	1	1804	2	Y	-0-			-0-
02	1876	X	1796	-0-	-80	-0-	88	1	1708	2	Y	-0-			-0-
03	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	97	1	1841	2	Y	-0-			-0-
04	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	98	1	1768	2	Y	-0-			-0-
05	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	88	1	1544	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	11	1	210	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

12	744	N	598	-0-	-146	-0-	23	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-			-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	34	1	607	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	34	1	596	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

12	3968	X	3923	-0-	-45	-0-	152	1	3771	2	Y	-0-			-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	193	1	3958	2	Y	-0-			-0-
02	3640	X	3526	-0-	-114	-0-	173	1	3353	2	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	193	1	3643	2	Y	-0-			-0-
04	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	210	1	3791	2	Y	-0-			-0-
*05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	237	1	4159	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1826	2	Y	-0-			-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	2	Y	-0-			-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	2	Y	-0-			-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1915	2	Y	-0-			-0-
04	2040	X	1729	-0-	-311	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-			-0-
05	2666	X	1435	-0-	-1231	-0-	77	1	1358	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	66	1	1284	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1295	2	Y	-0-			-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	98	1	1773	2	Y	-0-			-0-
*05	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1574	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	11	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	285	-0-	-56	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	197	-0-	-857	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	227	-0-	-517	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	Y	-0-					-0-
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	750	-0-	-34	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	Y	-0-					-0-
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	103	1	2551	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	125	1	2554	2	Y	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	130	1	2517	2	Y	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	147	1	2784	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	135	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	149	1	2620	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1184	-0-	-614	-0-	46	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	58	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	68	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1017	-0-	-183	-0-	53	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	59	1	1038	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	87	1	2145	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1921	-0-	-311	-0-	89	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	107	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1583	-0-	-697	-0-	83	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	107	1	1874	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1764	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1313	-0-	-227	-0-	64	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1279	-0-	-457	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	81	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	99	1	1741	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

12	2263	N	2007	-0-	-256	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	98	1	1898	2	Y	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	103	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	98	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2012	-0-	-189	-0-	108	1	1904	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3927	-0-	-537	-0-	152	1	3775	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	3895	-0-	-631	-0-	181	1	3714	2	Y	-0-			-0-
02	4088	X	3450	-0-	-638	-0-	169	1	3281	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	213	1	4027	2	Y	-0-			-0-
04	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	156	1	2825	2	Y	-0-			-0-
05	3937	X	3196	-0-	-741	-0-	172	1	3024	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	2	Y	-0-			-0-
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	146	1	2991	2	Y	-0-			-0-
02	3220	X	2701	-0-	-519	-0-	132	1	2569	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	150	1	2831	2	Y	-0-			-0-
04	3600	X	2637	-0-	-963	-0-	138	1	2499	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2624	-0-	-755	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	16	1	393	2	Y	-0-			-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	21	1	409	2	Y	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	23	1	404	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	88	1	2178	2	Y	-0-			-0-
01	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	105	1	2146	2	Y	-0-			-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	Y	-0-			-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	153	1	2901	2	Y	-0-			-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	126	1	2271	2	Y	-0-			-0-
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	138	1	2423	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3393	-0-	-451	-0-	132	1	3261	2	Y	-0-					-0-
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	183	1	3755	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	182	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	225	1	4254	2	Y	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	221	1	3985	2	Y	-0-					-0-
*05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	235	1	4129	2	Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		375	-0-	375	375	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		341	-0-	341	716	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		304	-0-	304	1020	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	1343	X	323	-0-	-1020	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	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
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	116	1	2864	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	123	1	2518	2	Y	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2269	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3278	-0-	178	178	165	1	3113	2	Y	-0-					-0-
04	3400	X	3222	-0-	-178	-0-	169	1	3053	2	Y	-0-					-0-
*05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	176	1	3082	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1638	-0-	-253	-0-	64	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1578	-0-	-550	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1657	-0-	-699	-0-	83	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	87	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	113	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	145	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2874	2	Y	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	176	1	3329	2	Y	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	177	1	3201	2	Y	-0-					-0-
*05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	187	1	3289	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	13	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	43	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	94	1	1778	2	Y	-0-					-0-
04	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	81	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1384	-0-	-569	-0-	75	1	1309	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1119	-0-	-617	-0-	43	1	1076	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	59	1	1205	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	47	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	980	-0-	-136	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	54	1	981	2	Y	-0-					-0-
*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62	1	1094	2	Y	-0-					-0-

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
12	558	N	165	-0-	-393	-0-	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	209	-0-	-225	-0-	11	1	198	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
12	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	61	1	1518	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	73	1	1494	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	74	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	76	1	1435	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	78	1	1378	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	682	N	445	-0-	-237	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	695	-0-	-359	-0-	37	1	658	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
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	101	1	1751	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2015	X	1751	-0-	-264	-0-	98	1	1651	2	N	2					2
							2	9									
02	1820	X	1412	-0-	-408	-0-	78	1	1334	2	N	-0-	1	1			1
03	2015	X	1537	-0-	-478	-0-	79	1	1457	2	N	1					2
							1	9									
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2292	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	N	2					3
							2	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	60	1	1481	2	Y	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	80	1	1446	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	83	1	1462	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	5446	-0-	-630	-0-	298	1	5145	2	N	3	6	1			1
							3	9									
01	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	300	1	5064	2	N	3					4
							3	9									
02	5488	X	4588	-0-	-900	-0-	254	1	4331	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	5983	X	4977	-0-	-1006	-0-	257	1	4717	2	N	3					7
							3	9									
*04	5490	X	5301	-0-	-189	-0-	275	1	5023	2	N	3	8	1			2
							3	9									
05	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	302	1	5020	2	N	4					6
							4	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	57	1	988	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	63	1	1070	2	N	1					1
							1	9									
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	53	1	899	2	N	-0-					1
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	N	-0-					1
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	2	N	1					1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	51	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	959	-0-	-188	-0-	52	1	907	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10302 - 10852

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10249 - 11018

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 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
12	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	89	1	2196	2	Y	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	156	1	3186	2	Y	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	126	1	2454	2	Y	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	131	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	125	1	2259	2	Y	-0-					-0-
*05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	48	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	61	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	952	-0-	-224	-0-	47	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	69	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	70	1	1258	2	N	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1960	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1356	2	N	1					1
							1	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	76	1	1289	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	78	1	1426	2	N	1					2
							1	9									
*04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	41	1	747	2	N	-0-	2	1			-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1518	2	N	1					1
							1	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	629	-0-	-115	-0-	24	1	605	2	N	-0-					-0-
01	930	N	813	-0-	-117	-0-	38	1	775	2	N	-0-					-0-
02	784	N	487	-0-	-297	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
03	620	N	350	-0-	-270	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	36	1	652	2	N	-0-					-0-
05	527	N	313	-0-	-214	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	190 2	1 9	3279	2	N	2	4	1			1
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	200 1	1 9	3377	2	N	1					2
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	2763	2	N	2	2	1			2
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	2997	2	N	2					4
*04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	2947	2	N	2	5	1			1
05	3069	X	2748	-0-	-321	-0-	156 3	1 9	2589	2	N	3					4

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1940	-0-	-75	B	-0-	131	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1840	-0-	-175	B	-0-	127	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1633	-0-	-47	B	-0-	117	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1877	-0-	-76	B	-0-	129	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1793	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1541	-0-	-319	B	-0-	104	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1727	-0-	-195	B	-0-	119	1	1608	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1250	-0-	-234	B	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1504	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1431	-0-	-159	B	-0-	98	1	1333	2	Y	-0-					-0-
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1515	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	30	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	38	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	369	-0-	-107	B	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	38	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	B	-0-	31	1	424	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	B	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

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
12	6262	X	5908	-0-	-354	B	-0-	229	1	5679	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5368	-0-	-894	B	-0-	250	1	5118	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4366	-0-	-1290	B	-0-	214	1	4152	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5790	-0-	-224	B	-0-	291	1	5499	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	1608	-0-	-4212	B	-0-	84	1	1524	2	Y	-0-					-0-
*05	6488	X	6488	-0-	-0-	B	-0-	350	1	6138	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	558	N	453	-0-	-105 B	-0-	18	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	36	1	625	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
12	2914	X	2403	-0-	-511 B	-0-	93	1	2310	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2406	-0-	-508 B	-0-	112	1	2294	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2322	-0-	-86 B	-0-	114	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2544	-0-	-122 B	-0-	128	1	2416	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2379	-0-	-201 B	-0-	125	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2459	-0-	-114 B	-0-	132	1	2327	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
12	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	5	1	88	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
12	589	N	576	-0-	-13 B	-0-	22	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	36	1	651	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	664	-0-	-80 B	-0-	36	1	628	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1 B	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4644	-0-	-161 B	-0-	180	1	4464	2	Y	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	232	1	4760	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	4114	-0-	-170 B	-0-	201	1	3913	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4290	-0-	-453 B	-0-	216	1	4074	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4133	-0-	-547 B	-0-	217	1	3916	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4319	-0-	-517 B	-0-	233	1	4086	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1874	-0-	-141 B	-5717	73	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1926	-0-	66 B	-5651	90	1	1836	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1818	-0-	110 B	-5541	89	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	2050	-0-	190 B	-5351	103	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1866	-0-	6 B	-5345	98	1	1768	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1957	-0-	-58 B	-5345	105	1	1852	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3585	-0-	-1530	B	-0-	139	1	3446	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3609	-0-	-1289	B	-0-	168	1	3441	2	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3253	-0-	-1059	B	-0-	159	1	3094	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3666	-0-	-798	B	-0-	184	1	3482	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	B	-0-	189	1	3411	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3516	-0-	-49	B	-0-	189	1	3327	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	269	-0-	-10	B	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	220	-0-	-50	B	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	197	-0-	-82	B	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1884	-0-	-317 B	-0-	73	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1857	-0-	-65 B	-0-	86	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1789	-0-	-31 B	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1809	-0-	-82 B	-0-	91	1	1718	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1716	-0-	-84 B	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1842	-0-	-142 B	-0-	99	1	1743	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

12	62	N	51	-0-	-11 B	-1230	2	1	49	2	N	-0-					-0-
01	31	N	48	-0-	17 B	-1213	2	1	46	2	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-1213	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	62	N	66	-0-	4 B	-1209	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11 B	-1209	3	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	72	-0-	10 B	-1199	4	1	68	2	N	-0-					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2018 - P/A 12/04/18

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2018 - PLUGGED 09/04/18

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11436 - 11490

*09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					49
*10	517	X	-0-	-0-	-517	-0-					N	-0-	49	1			-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2018 - PLUGGED 10/12/18

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439					Y	-0-					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439					Y	NO RPT					60

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

12	73012 R	73012	-0-	-0-	-0-	70626	2	2386	9	N	2169	2007	1			256
01	74087 R	74087	-0-	-0-	-0-	71688	2	2399	9	N	2181	2307	1			130
02	66735 R	66735	-0-	-0-	-0-	64558	2	2177	9	N	1979	2075	1			34
03	74331 R	74331	-0-	-0-	-0-	71985	2	2346	9	N	2133	1982	1			185
04	71700 #	71439	-0-	-261	-0-	1358	1	67904	2	N	1979	2046	1			118
						2177	9									
05	74090 #	39608	-0-	-34482	-0-	752	1	37623	2	N	1121	1015	1			224
						1233	9									

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

12	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	391	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	369	1	4933	2	N	-0-					-0-
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	337	1	4573	2	N	-0-					-0-
03	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	372	1	5079	2	N	-0-					-0-
04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	370	1	5025	2	N	-0-					-0-
*05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	374	1	4985	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

12	2232 X	994	-0-	-1238	-0-	79	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1953 X	1218	-0-	-735	-0-	85	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1764 X	408	-0-	-1356	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
03	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	624	1	8521	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	7110	-0-	4110	4110	487	1	6623	2	N	-0-					-0-
*05	3100 N	4460	-0-	1360	5470	312	1	4148	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-			-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-			-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

12	5487	X	5192	-0-	-295	-0-	411	1	4781	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5165	-0-	-322	-0-	359	1	4806	2	N	-0-			-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	359	1	4879	2	N	-0-			-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	425	1	5800	2	N	-0-			-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	403	1	5475	2	N	-0-			-0-
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	411	1	5473	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

12	806	N	662	-0-	-144	-0-	52	1	610	2	N	-0-			-0-
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	45	1	609	2	N	-0-			-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	35	1	482	2	N	-0-			-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	42	1	571	2	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	N	-0-			-0-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	2	N	-0-			-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	97	1	1302	2	N	-0-			-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	77	1	1050	2	N	-0-			-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	84	1	1143	2	N	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	N	-0-			-0-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	103	1	1366	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	70	1	813	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	55	1	740	2	N	-0-			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	73	1	986	2	N	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	2	N	-0-			-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	92	1	1250	2	N	-0-			-0-
*05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	293	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	289	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	241	1	3266	2	N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	279	1	3809	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	280	1	3814	2	N	-0-					-0-
*05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	276	1	3679	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

12	930	N	775	-0-	-155	-0-	61	1	714	2	N	-0-					-0-
01	930	N	860	-0-	-70	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	59	1	806	2	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	62	1	853	2	N	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	53	1	717	2	N	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	53	1	706	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
05	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

12	155	N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	233	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	236	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	211	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	225	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	209	1	1681	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	225	1	1702	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	274	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	290	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	255	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	285	1	2214	2	N	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	270	1	2167	2	N	-0-					-0-
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	288	1	2177	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	394	1	2942	2	N	-0-					-0-
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	362	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	336	1	2505	2	N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	562	1	4361	2	N	-0-					-0-
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	633	1	5087	2	N	-0-					-0-
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	439	1	3325	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	165	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	192	1	1379	2	Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	160	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	1250	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	155	1	1247	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	166	1	1259	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

12	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

12	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	93	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	85	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	71	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	74	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	75	1	1022	2	N	-0-					-0-
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	241	1	2806	2	N	-0-					-0-
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	240	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	221	1	2999	2	N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	214	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	213	1	2893	2	N	-0-					-0-
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	204	1	2722	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

12	8060	X	6861	-0-	-1199	-0-	543	1	6318	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7276	-0-	-629	-0-	506	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6331	-0-	-613	-0-	434	1	5897	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6937	-0-	-7	-0-	473	1	6464	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6082	-0-	-968	-0-	417	1	5665	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	5809	-0-	-1476	-0-	406	1	5403	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	75	1	869	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	61	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	69	1	943	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	-0-					-0-
05	992	N	984	-0-	-8	-0-	69	1	915	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

12	248	N	191	-0-	-57	-0-	15	1	176	2	N	-0-					-0-
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

12	372	N	324	-0-	-48	-0-	26	1	298	2	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	19	1	260	2	N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

12	651	N	602	-0-	-49	-0-	48	1	554	2	N	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	43	1	572	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	37	1	505	2	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	40	1	544	2	N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	39	1	532	2	N	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

12	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	187	1	1394	2	Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	196	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	174	1	1297	2	Y	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	194	1	1509	2	Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	181	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	201	1	1523	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	2	N	-0-			-0-
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	34	1	464	2	N	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	N	-0-			-0-
04	600	N	374	-0-	-226	-0-	26	1	348	2	N	-0-			-0-
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	333	1	3875	2	N	-0-			-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	290	1	3875	2	N	-0-			-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	265	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	290	1	3960	2	N	-0-			-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	272	1	3701	2	N	-0-			-0-
*05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	283	1	3773	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	513	1	5962	2	N	-0-			-0-
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	453	1	6064	2	N	-0-			-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	401	1	5441	2	N	-0-			-0-
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	438	1	5978	2	N	-0-			-0-
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	425	1	5777	2	N	-0-			-0-
*05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	449	1	5980	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	141	1	1639	2	N	-0-			-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	129	1	1720	2	N	-0-			-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	111	1	1505	2	N	-0-			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	139	1	1898	2	N	-0-			-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	176	1	2399	2	N	-0-			-0-
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	201	1	2674	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	2	N	-0-			-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	149	1	1738	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	126	1	1682	2	N	-0-			-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	122	1	1658	2	N	-0-			-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	-0-			-0-
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	142	1	1893	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	83	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	74	1	991	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59	-0-	65	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	70	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	69	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	398	1	4624	2	N	-0-					-0-
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	364	1	4866	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	318	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	270	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	320	1	4357	2	N	-0-					-0-
*05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	385	1	5125	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	27	1	361	2	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	23	1	307	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
12	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	273	1	3178	2	N	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	264	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	208	1	2818	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	245	1	3341	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	244	1	3311	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	233	1	3103	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
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1119	-0-	-648	-0-	89	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	99	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	87	1	1184	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	93	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	95	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	89	1	1179	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	121	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	102	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	129	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	125	1	1696	2	N	-0-					-0-
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

12	5828	X	5665	-0-	-163	-0-	449	1	5216	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5793	-0-	-35	-0-	403	1	5390	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	365	1	4950	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5667	-0-	-6	-0-	387	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	425	1	5782	2	N	-0-					-0-
*05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	455	1	6059	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	231	1	2691	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	171	1	2294	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2032	-0-	-432	-0-	139	1	1893	2	N	-0-			-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	187	1	2559	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	2143	-0-	-497	-0-	147	1	1996	2	N	-0-			-0-
05	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	142	1	1897	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	36	1	424	2	N	-0-			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-			-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	30	1	406	2	N	-0-			-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	N	-0-			-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	35	1	474	2	N	-0-			-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	2	N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-			-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-			-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	24	1	324	2	N	-0-			-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	931	1	6941	2	N	-0-			-0-
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	876	1	6288	2	N	-0-			-0-
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	772	1	5763	2	N	-0-			-0-
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	849	1	6591	2	N	-0-			-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	778	1	6249	2	N	-0-			-0-
*05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	891	1	6748	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	82	1	611	2	N	-0-			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	86	1	616	2	N	-0-			-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	72	1	537	2	N	-0-			-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	77	1	595	2	N	-0-			-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	68	1	542	2	N	-0-			-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	77	1	582	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	2	N	-0-			-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	301	2	N	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	269	2	N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	114	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	103	1	1377	2	N	-0-			-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	98	1	1333	2	N	-0-			-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	115	1	1577	2	N	-0-			-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	111	1	1511	2	N	-0-			-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	115	1	1535	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	146	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	125	1	1671	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1620	-0-	-32	-0-	111	1	1509	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	111	1	1521	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	112	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	117	1	1564	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

12	310	N	211	-0-	-99	-0-	17	1	194	2	N	-0-			-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-			-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

12	9765	X	8804	-0-	-961	-0-	697	1	8107	2	N	-0-			-0-
01	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	751	1	10052	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	8211	-0-	-609	-0-	563	1	7648	2	N	-0-			-0-
03	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	657	1	8967	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	9839	-0-	-601	-0-	674	1	9165	2	N	-0-			-0-
05	10788	X	9915	-0-	-873	-0-	693	1	9222	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	172	1	2004	2	N	-0-			-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	170	1	2278	2	N	-0-			-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	149	1	2030	2	N	-0-			-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	161	1	2201	2	N	-0-			-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	154	1	2094	2	N	-0-			-0-
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	151	1	2013	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

12	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	265	1	3082	2	N	-0-			-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	246	1	3297	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3036	-0-	-100	-0-	208	1	2828	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	230	1	3143	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	218	1	2969	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	230	1	3060	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	214	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1456	-0-	-140	-0-	139	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	203	1	1743	2	N	-0-					-0-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	226	1	1686	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	981	-0-	-476	-0-	137	1	844	2	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	130	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	140	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	132	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	153	1	1139	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	121	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	113	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	101	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	106	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	105	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	109	1	1452	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	820	-0-	-203	-0-	65	1	755	2	N	-0-					-0-
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
02	812	N	512	-0-	-300	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	N	-0-					-0-
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	38	1	516	2	N	-0-					-0-
05	558	N	385	-0-	-173	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	2	N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	96	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	61	1	826	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	769	-0-	-316	-0-	54	1	715	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	186	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	174	1	2328	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2088	-0-	-236	-0-	143	1	1945	2	N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	169	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	167	1	2277	2	N	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	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
12	465	X	368	-0-	-97	-0-	29	1	339	2	N	-0-					-0-
01	403	X	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
02	364	X	259	-0-	-105	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
03	372	X	312	-0-	-60	-0-	21	1	291	2	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	2	N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	86	1	996	2	N	-0-			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	1102	2	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	2	N	-0-			-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	75	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	77	1	1026	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	307	1	3570	2	N	-0-			-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	284	1	3795	2	N	-0-			-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	257	1	3493	2	N	-0-			-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	286	1	3900	2	N	-0-			-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	279	1	3798	2	N	-0-			-0-
*05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	286	1	3802	2	N	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	100	1	616	2	Y	-0-			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	28	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	113	1	1037	2	Y	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	590	2	Y	-0-			-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	216	1	2516	2	N	-0-			-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	155	1	2069	2	N	-0-			-0-
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	184	1	2498	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	186	1	2542	2	N	-0-			-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	176	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2170	-0-	-372	-0-	152	1	2018	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-			-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	N	-0-			-0-
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	47	1	644	2	N	-0-			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	51	1	697	2	N	-0-			-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	49	1	672	2	N	-0-			-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	48	1	643	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	78	1	909	2	N	-0-			-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-			-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-			-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	71	1	974	2	N	-0-			-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	72	1	982	2	N	-0-			-0-
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	73	1	978	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	149	1	1729	2	N	-0-			-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	132	1	1771	2	N	-0-			-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	121	1	1647	2	N	-0-			-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	133	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	125	1	1694	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	128	1	1701	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	144	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	160	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5216	-0-	2416	2416	358	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5501	-0-	2401	4817	375	1	5126	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4756	-0-	1756	6573	326	1	4430	2	N	-0-					-0-
*05	10758	X	4185	-0-	-6573	-0-	292	1	3893	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	156	1	1819	2	N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	150	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	136	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	148	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	142	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	141	1	1882	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

12	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	171	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1896	-0-	-739	-0-	132	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2011	-0-	-285	-0-	138	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	168	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2536	2	N	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	172	1	2290	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

12	2480	N	2323	-0-	-157	-0-	184	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	170	1	2273	2	N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	153	1	2075	2	N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	169	1	2310	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	157	1	2132	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	159	1	2112	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

12	961	N	920	-0-	-41	-0-	73	1	847	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	66	1	899	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	895	2	N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	64	1	851	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

12	527	N	472	-0-	-55	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	202	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	128	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	145	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	182	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	175	1	2377	2	N	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	143	1	1910	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	34	1	463	2	N	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

12	775	N	735	-0-	-40	-0-	58	1	677	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	2	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	49	1	671	2	N	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	514	1	5972	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	425	1	5682	2	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	382	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	410	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	384	1	5226	2	N	-0-					-0-
*05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	397	1	5279	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

12	4805	X	4459	-0-	-346	-0-	353	1	4106	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	309	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3975	-0-	-253	-0-	273	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	314	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	292	1	3971	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4065	-0-	-399	-0-	284	1	3781	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	178	1	2072	2	N	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	162	1	2174	2	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	137	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	149	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	145	1	1969	2	N	-0-					-0-
*05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	152	1	2017	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	95	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	92	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	95	1	1293	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1253	2	N	-0-					-0-
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1457	-0-	-1333	-0-	115	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1415	-0-	-1313	-0-	98	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1318	-0-	-1006	-0-	90	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1519	-0-	-837	-0-	104	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	186	1	2526	2	N	-0-					-0-
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	173	1	2297	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	207	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	186	1	2495	2	N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	181	1	2462	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	178	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	174	1	2363	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	198	1	2643	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-					-0-
02	980	N	537	-0-	-443	-0-	37	1	500	2	N	-0-					-0-
03	992	N	328	-0-	-664	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	114	-0-	-906	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	30	1	353	2	N	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	25	1	336	2	N	-0-					-0-
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	19	1	262	2	N	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

12	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	90	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	84	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	76	1	1032	2	N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	80	1	1070	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

12	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	157	1	3258	2	N	-0-					-0-
							856	3									
01	4526	X	4387	-0-	-139	-0-	167	1	4093	2	N	-0-					-0-
							127	3									
02	4088	X	3885	-0-	-203	-0-	147	1	2815	2	N	-0-					-0-
							923	3									
03	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	172	1	3349	2	N	-0-					-0-
							936	3									
04	4260	X	4234	-0-	-26	-0-	162	1	3153	2	N	1					1
							918	3	1	9							
05	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	203	1	3377	2	N	-0-					-0-
							739	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	312	1	6481	2	N	9					10
							1700	3	10	9							
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	314	1	7690	2	N	-0-					10
							242	3									
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	285	1	5453	2	N	4					14
							1782	3	4	9							
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	338	1	6596	2	N	-0-					14
							1837	3									
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	320	1	6222	2	N	-0-					14
							1811	3									
*05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	411	1	6820	2	N	-0-					14
							1488	3									

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
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	N	-0-					-0-
							323	3									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	62	1	1525	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	N	-0-					-0-
							354	3									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-
							351	3									
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	60	1	1194	2	N	1					1
							349	3	1	9							
05	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					-0-
							261	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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	-0-					-0-
							122	3									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	480	N	207	-0-	-273	-0-	6	1	153	2	N	1					1
							47	3	1	9							
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
							54	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
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	294	1	4973	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	294	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	328	1	4320	2	N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	351	1	4185	2	N	-0-					-0-
*05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	355	1	4096	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	N	4					14
							393	3	4	9							
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	N	-0-					14
							444	3									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	N	-0-					14
							320	3									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	N	-0-					14
							183	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	199	1	4139	2	N	-0-					-0-
							1087	3									
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	204	1	4985	2	N	-0-					-0-
							156	3									
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	179	1	3452	2	N	-0-					-0-
							1131	3									
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	199	1	3888	2	N	-0-					-0-
							1083	3									
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	193	1	3757	2	N	-0-					-0-
							1095	3									
*05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	237	1	3942	2	N	-0-					-0-
							863	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	124	1	2590	2	N	8					9
							681	3	9	9							
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	133	1	3304	2	N	-0-					9
							104	3									
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	120	1	2324	2	N	3					12
							762	3	3	9							
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	139	1	2687	2	N	-0-					12
							747	3									
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	138	1	2686	2	N	-0-					12
							781	3									
*05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1	2755	2	N	-0-					12
							602	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

12	14B2 EXT		3057	-0-	3057	3057	3057	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		59103	-0-	59103	62160	3295	1	55808	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		47657	-0-	47657	109817	3202	1	44455	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		32071	-0-	32071	141888	2262	1	29809	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30139	-0-	30139	172027	2331	1	27808	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20792	-0-	20792	192819	1660	1	19132	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

12	1364	N	667	-0-	-697	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	89	1	1242	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	94	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	80	1	927	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	3000	N	7275	-0-	4275	4275	277	1	5419	2	N	1					1
							1578	3	1	9							
*05	3100	N	7753	-0-	4653	8928	364	1	6062	2	N	-0-					-0-
							1327	3									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3076	-0-	-1388	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	237	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	265	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	321	1	4231	2	N	-0-					-0-
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	334	1	3988	2	N	-0-					-0-
*05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	378	1	4357	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	25	1	295	2	N	-0-					-0-
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	21	1	244	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	77	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	76	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	N	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	123	1	1421	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
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	145	1	3019	2	N	-0-					-0-
							793	3									
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	151	1	3726	2	N	-0-					-0-
							118	3									
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	136	1	2571	2	N	-0-					-0-
							841	3									
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	N	-0-					-0-
							866	3									
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	152	1	2931	2	N	-0-					-0-
							854	3									
*05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	221	1	3664	2	N	-0-					-0-
							801	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	54	1	919	2	N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	66	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	96	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	961	N	550	-0-	-411	-0-	44	1	506	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	N	-0-					-0-
03	930	N	807	-0-	-123	-0-	57	1	750	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	577	-0-	-473	-0-	45	1	532	2	N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	47	1	540	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	63	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	65	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	71	1	935	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	70	1	836	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	869	-0-	-185	-0-	69	1	800	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	228	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	205	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2654	-0-	-62	-0-	194	1	2460	2	N	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	356	1	3055	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	331	1	2821	2	N	-0-					-0-
*05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	246	1	2987	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
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
							74	3									
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	2800	N	2991	-0-	191	191	112	1	2167	2	N	-0-					-0-
							712	3									
03	3100	N	5042	-0-	1942	2133	194	1	3792	2	N	-0-					-0-
							1056	3									
04	3000	N	4582	-0-	1582	3715	175	1	3413	2	N	-0-					-0-
							994	3									
*05	7743	X	4028	-0-	-3715	-0-	189	1	3151	2	N	-0-					-0-
							688	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

12	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	111	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	109	1	1377	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1182	-0-	-218	-0-	87	1	1095	2	N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	192	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	213	1	1813	2	N	-0-					-0-
*05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	144	1	1740	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

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	155	N	23	-0-	-132	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

12	434	N	403	-0-	-31	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	191	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	191	1	2412	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1942	-0-	-270	-0-	142	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	252	1	2156	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2302	-0-	-68	-0-	242	1	2060	2	N	-0-					-0-
*05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	182	1	2204	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	2	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
04	960	N	106	-0-	-854	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	496	N	35	-0-	-461	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

12	3720	X	3365	-0-	-355	-0-	266	1	3099	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	240	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2988	-0-	-400	-0-	205	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	228	1	3110	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3204	-0-	-126	-0-	220	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	231	1	3077	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
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	169	2	N	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	N	-0-					-0-
							220	3									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	39	1	996	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
							262	3									
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	35	1	703	2	N	-0-					-0-
							198	3									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	N	1					1
							240	3	1	9							
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	46	1	758	2	N	-0-					-0-
							165	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	3					8
							3	9									
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	153	1	1916	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	147	1	1836	2	Y	7					11
							8	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	110	1	1437	2	Y	-0-					11
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1314	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	1990	2	Y	17	18	1			3
							19	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	164	1	2054	2	Y	10					13
							11	9									
01	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1255	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1178	2	Y	5					8
							6	9									
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	139	1	1823	2	Y	-0-					8
04	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	91	1	1137	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	145	1	1870	2	Y	15	16	1			2
							17	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2745	-0-	-882		-0-	202	1	2530	2	Y	12					21
								13	9									
01	3627	X	2669	-0-	-958		-0-	196	1	2465	2	Y	7	23	1			5
								8	9									
02	2744	X	2636	-0-	-108		-0-	195	1	2430	2	Y	10					15
								11	9									
03	2914	X	2914	-0-	-0-		-0-	206	1	2708	2	Y	-0-					15
04	2887	X	2887	-0-	-0-		-0-	213	1	2661	2	Y	12	22	1			5
								13	9									
*05	2822	N	2822	-0-	-0-		-0-	201	1	2597	2	Y	22	23	1			4
								24	9									

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	381	-0-	-53		-0-	28	1	352	2	Y	1					3
								1	9									
01	434	N	381	-0-	-53		-0-	28	1	352	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
02	392	N	392	-0-	-0-		-0-	29	1	361	2	Y	2					3
								2	9									
03	538	N	538	-0-	-0-		-0-	38	1	500	2	Y	-0-					3
04	326	N	326	-0-	-0-		-0-	24	1	300	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
*05	311	N	311	-0-	-0-		-0-	22	1	287	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7323	-0-	-210		-0-	85	1	7238	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6411	-0-	-1122		-0-	450	1	5961	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6055	-0-	-581		-0-	34	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7033	-0-	-314		-0-	487	1	6546	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6681	-0-	-399		-0-	508	1	6173	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6833	-0-	-483		-0-	6833	2			N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	79	1	987	2	Y	4					6
								4	9									
01	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	72	1	903	2	Y	3	7	1			2
								3	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	65	1	814	2	Y	3					5
								3	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	76	1	996	2	Y	-0-					5
04	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	75	1	929	2	Y	5	8	1			2
								6	9									
*05	992	N	737	-0-	-255	B	-0-	53	1	678	2	Y	5	6	1			1
								6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	677	-0-	-687	-0-	50	1	624	2	Y	3					5
							3	9									
01	1085	N	849	-0-	-236	-0-	62	1	784	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	672	N	427	-0-	-245	-0-	32	1	394	2	Y	1					3
							1	9									
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	47	1	618	2	Y	-0-					3
04	T. A.		597	-0-	597	597	44	1	550	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*05	T. A.		409	-0-	409	1006	29	1	378	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) //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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (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

12	8587	#	3954	-0-	-4633	-0-	3934	2	20	9	N	18	185	1			25
01	7409	#	4038	-0-	-3371	-0-	3999	2	39	9	N	35					60
02	6692	#	3315	-0-	-3377	-0-	3260	2	55	9	N	50					110
03	6355	#	3224	-0-	-3131	-0-	3224	2			N	-0-					110
04	4950	#	-0-	-0-	-4950	-0-					N	9					119
*05	4030	#	2391	-0-	-1639	-0-	2390	2	1	9	N	1					120

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

12	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	124	1	750	2	N	344	384	1	187					
							378	9												
01	899	N	702	-0-	-197	-0-	58	1	293	2	N	319	368	1	138					
							351	9												
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	87	1	412	2	N	333	389	1	82					
							366	9												
03	1240	N	862	-0-	-378	-0-	84	1	411	2	N	334	193	1	223					
							367	9												
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	76	1	414	2	N	339	379	1	183					
							373	9												
*05	961	N	690	-0-	-271	-0-	32	1	306	2	N	320	191	1	312					
							352	9												

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	97	1	586	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	110	1	554	2	Y	4					4
							4	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	122	1	576	2	Y	3					7
							3	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	131	1	638	2	Y	3					10
							3	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	124	1	670	2	Y	4					14
							4	9									
*05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	243	1	2313	2	Y	7	21	1			-0-
							8	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	254	1	1537	2	Y	2					12
							2	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	249	1	1251	2	Y	-0-					12
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	308	1	1456	2	Y	7					19
							8	9									
03	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	299	1	1456	2	Y	1					20
							1	9									
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	275	1	1492	2	Y	2					22
							2	9									
*05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	178	1	1687	2	Y	-0-					22

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	206	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	139	1	702	2	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	167	1	790	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	978	-0-	-324	-0-	166	1	812	2	N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	134	1	724	2	N	-0-					-0-
*05	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	1485	1	14113	2	N	145					145
							160	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	447	1	2703	2	Y	-0-					18
01	3038	X	2595	-0-	-443	-0-	430	1	2165	2	Y	-0-					18
02	3108	X	2089	-0-	-1019	-0-	365	1	1723	2	Y	1					19
							1	9									
03	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	435	1	2124	2	Y	-0-					19
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	395	1	2140	2	Y	-0-					19
*05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	245	1	2330	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

12	496	N	256	-0-	-240	-0-	36	1	220	2	Y	-0-					70
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	82	1	414	2	Y	-0-					70
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	120	1	566	2	Y	1					71
							1	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	53	1	258	2	Y	-0-					71
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	2	Y	-0-					71
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					71

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	5689	-0-	-3456	-0-	802	1	4850	2	Y	34	181	1			96
							37	9									
01	9145	X	7106	-0-	-2039	-0-	1171	1	5892	2	Y	39					135
							43	9									
02	8260	X	5551	-0-	-2709	-0-	965	1	4561	2	Y	23					158
							25	9									
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	1181	1	5764	2	Y	33					191
							36	9									
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1331	1	7210	2	Y	43					234
							47	9									
*05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	710	1	6746	2	Y	20	163	1			91
							22	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

12	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	381	1	2304	2	N	-0-					72
01	2697	X	2372	-0-	-325	-0-	393	1	1979	2	N	-0-					72
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	450	1	2127	2	N	-0-					72
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	492	1	2403	2	N	-0-					72
04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	419	1	2271	2	N	1					73
							1	9									
05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	260	1	2467	2	N	-0-					73

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

12	124	N	119	-0-	-5	-0-	17	1	102	2	Y	-0-					19
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					19
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					19
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					19
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					19

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	404	2	N	-0-					48
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	112	1	563	2	N	-0-					48
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	130	1	614	2	N	5					53
							6	9									
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	148	1	724	2	N	-0-					53
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	126	1	683	2	N	5					58
							6	9									
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	107	1	1020	2	N	-0-					58

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	2	N	-0-					65
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-					65
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	1					66
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	N	-0-					66
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	18	1	99	2	N	-0-					66
*05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-					66

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	N	5					85
							6	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	313	2	N	7					92
							8	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	267	2	N	5					97
							6	9									
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	33	1	277	2	N	6					103
							7	9									
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	31	1	252	2	N	-0-					103
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	30	1	246	2	N	-0-					103

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	182	1	1675	2	N	35					85
							39	9									
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	182	1	1641	2	N	40					125
							44	9									
02	1652	N	1640	-0-	-12	-0-	174	1	1431	2	N	32					157
							35	9									
03	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	177	1	1492	2	N	35					192
							39	9									
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	173	1	1421	2	N	36					228
							40	9									
05	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	162	1	1336	2	N	35	189	1			74
							39	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1797	-0-	-373	-0-	171	1	1579	2	N	43					113
							47	9									
01	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	190	1	1708	2	N	39					152
							43	9									
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	204	1	1679	2	N	36					188
							40	9									
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	218	1	1836	2	N	40	192	1			36
							44	9									
04	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	182	1	1501	2	N	31					67
							34	9									
05	2139	N	1307	-0-	-832	-0-	137	1	1128	2	N	38					105
							42	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	65	1 8 9	600	2	N	7					127
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1 9 9	571	2	N	8					135
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	491	2	N	2					137
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	66	1 11 9	558	2	N	10					147
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	67	1 3 9	553	2	N	3					150
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	63	1 2 9	515	2	N	2					152

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	-0-					223
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	297	2	N	4					227
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	289	2	N	3					230
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1 6 9	267	2	N	5					235
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	16	1 3 9	132	2	N	3					238
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	14	1	114	2	N	-0-					238

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	80	1 9 9	739	2	N	8					158
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	73	1 11 9	657	2	N	10					168
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	82	1 11 9	673	2	N	10					178
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	81	1 11 9	682	2	N	10					188
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	88	1 10 9	725	2	N	9					197
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1 11 9	744	2	N	10					207

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	11	1 1 9	322	2	N	1					158
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	300	2	N	2					160
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1 13 9	414	2	N	12					172
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1 34 9	374	2	N	31	3	8			200
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1 9 9	334	2	N	8					208
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					208

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	44	1	1328	2	N	31	183	1	7	8	21
							34	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	N	48	3	8			66
							53	9									
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	45	1	1627	2	N	48	5	8			109
							53	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	2	N	79	6	8			182
							87	9									
04	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	48	1	1187	2	N	22	6	8			198
							24	9									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					198

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	121	1	765	2	N	25					132
							28	9									
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	662	2	N	25	2	8			155
							28	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	N	16	1	8			170
							18	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	24	1	587	2	N	12					182
							13	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	722	2	N	17					199
							19	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					199

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

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3					154
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					154
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					155
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					155
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					155
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					155

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 10100 - 10370

12	6262	X	5884	-0-	-378	-0-	86	1	5711	2	Y	79	80	0			2
							87	9									
01	6262	X	5605	-0-	-657	-0-	83	1	5481	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
02	5656	X	5323	-0-	-333	-0-	61	1	5221	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	68	1	6157	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
04	5550	X	5234	-0-	-316	-0-	55	1	5129	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
05	5735	X	5352	-0-	-383	-0-	58	1	5252	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	57 24	1 9	3776	2	Y	22	22	0			-0-
01	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	49 29	1 9	3209	2	Y	26	25	0			1
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	40 29	1 9	3434	2	Y	26	26	0			1
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	4105	2	Y	32	32	0			1
04	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	37 34	1 9	3464	2	Y	31	31	0			1
05	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	39 29	1 9	3544	2	Y	26	26	0			1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	9165	-0-	-352	-0-	136 64	1 9	8965	2	Y	58	58	0			1
01	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	135 45	1 9	8874	2	Y	41	41	0			1
02	8596	X	8333	-0-	-263	-0-	96 34	1 9	8203	2	Y	31	31	0			1
03	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	110 43	1 9	9938	2	Y	39	39	0			1
04	8790	X	8313	-0-	-477	-0-	88 42	1 9	8183	2	Y	38	38	0			1
05	9083	X	8507	-0-	-576	-0-	93 35	1 9	8379	2	Y	32	32	0			1

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	82 67	1 9	5427	2	Y	61	63	0			1
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	88 35	1 9	5802	2	Y	32	32	0			1
02	5516	X	5293	-0-	-223	-0-	61 35	1 9	5197	2	Y	32	32	0			1
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	70 44	1 9	6319	2	Y	40	40	0			1
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	60 43	1 9	5545	2	Y	39	39	0			1
*05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	61 36	1 9	5518	2	Y	33	33	0			1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	41	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2253	-0-	-940	-0-	34	1	2219	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2712	-0-	-116	-0-	31	1	2681	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	34	1	3040	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	27	1	2528	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	28	1	2533	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	137	1	4646	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	138	1	4574	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	123	1	4072	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	91	1	3743	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	87	1	3654	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	102	1	4001	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	992	-0-	-775	-0-	15	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1007	-0-	-760	-0-	15	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	799	-0-	-797	-0-	9	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	925	-0-	-842	-0-	10	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	733	-0-	-167	-0-	8	1	725	2	Y	-0-					-0-
05	930	X	557	-0-	-373	-0-	6	1	551	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	5	-0-	-5451	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	4836	X	11	-0-	-4825	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	4116	X	56	-0-	-4060	-0-	3	2	53	9	Y	48	47	0			1
03	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	83	1	3419	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	182	1	7621	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	122	1	4776	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	0			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	4920	-0-	-2055	-0-	139	1	4726	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
01	7068	X	5680	-0-	-1388	-0-	165	1	5467	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	5964	X	2523	-0-	-3441	-0-	73	1	2407	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
03	6479	X	1916	-0-	-4563	-0-	44	1	1829	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	6270	X	3090	-0-	-3180	-0-	71	1	2968	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
05	5673	X	2722	-0-	-2951	-0-	67	1	2619	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1	-0-	-3099	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2	-0-	-3005	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	5	-0-	-2655	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	1364	X	16	-0-	-1348	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*04	22	J	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		24	-0-	24	24	1	1	22	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

12	10974	X	10688	-0-	-286	-0-	158	1	10445	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
01	10974	X	9763	-0-	-1211	-0-	145	1	9554	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
02	9912	X	9844	-0-	-68	-0-	114	1	9674	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	10974	X	10743	-0-	-231	-0-	117	1	10556	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
04	9780	X	8843	-0-	-937	-0-	93	1	8683	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
05	10106	X	9597	-0-	-509	-0-	105	1	9435	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	7	1	472	2	Y	117	118	0			2
							129	9									
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	7	1	480	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
02	672	N	514	-0-	-158	-0-	6	1	508	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	6	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	4	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	4	1	352	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 #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	34	1	2242	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	39	1	2570	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	38	1	3210	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	2635	X	737	-0-	-1898	-0-	8	1	686	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	38	38	0			1
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	32	32	0			1

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

12	7037	X	5722	-0-	-1315	-0-	162	1	5485	2	Y	68	69	0			1
							75	9									
01	7037	X	6692	-0-	-345	-0-	156	1	5157	2	Y	1254	1227	0			28
							1379	9									
02	6076	X	5992	-0-	-84	-0-	135	1	4476	2	Y	1255	1256	0			27
							1381	9									
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	104	1	4297	2	Y	1592	1590	0			29
							1751	9									
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	94	1	3932	2	Y	1518	1519	0			28
							1670	9									
*05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	96	1	3785	2	Y	1295	1297	0			26
							1425	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	58	1	3829	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	57	1	3783	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	48	1	4097	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	42	1	3826	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	4410	X	3918	-0-	-492	-0-	42	1	3863	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	45	1	4044	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	93	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3222	-0-	-219	-0-	95	1	3127	2	Y	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	121	1	4002	2	Y	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	111	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	91	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	103	1	4042	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

12	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	44	1	2880	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	52	1	3425	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	3192	X	3072	-0-	-120	-0-	35	1	2989	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	39	1	3517	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
04	3420	X	3148	-0-	-272	-0-	33	1	3057	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
05	3534	X	2758	-0-	-776	-0-	30	1	2678	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	61	1	4059	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	61	1	4002	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	44	1	3720	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	42	1	3807	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	4080	X	2827	-0-	-1253	-0-	30	1	2774	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	4185	X	2934	-0-	-1251	-0-	32	1	2882	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	1	1	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	13	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	12	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	14	1	540	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	396	1	13430	2	Y	325	326	0			7
							358	9									
01	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	365	1	12083	2	Y	174	177	0			4
							191	9									
02	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	310	1	10282	2	Y	130	131	0			3
							143	9									
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	238	1	9817	2	Y	165	165	0			3
							182	9									
04	14550	X	9309	-0-	-5241	-0-	213	1	8923	2	Y	157	157	0			3
							173	9									
05	14198	X	9748	-0-	-4450	-0-	239	1	9362	2	Y	134	134	0			3
							147	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3581	-0-		-325	-0-	52	1	3462	2	Y	61	61	0		1
								67	9								
01	3906	X	3678	-0-		-228	-0-	54	1	3580	2	Y	40	40	0		1
								44	9								
02	3472	X	3413	-0-		-59	-0-	40	1	3364	2	Y	8	9	0		-0-
								9	9								
03	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	45	1	4063	2	Y	11	11	0		-0-
								12	9								
04	3660	X	3488	-0-		-172	-0-	37	1	3439	2	Y	11	11	0		-0-
								12	9								
05	3782	X	3553	-0-		-229	-0-	39	1	3504	2	Y	9	9	0		-0-
								10	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	6978	X	6978	-0-		-0-	-0-	198	1	6717	2	Y	57	57	0		1
								63	9								
01	7009	X	7009	-0-		-0-	-0-	204	1	6754	2	Y	46	46	0		1
								51	9								
02	6262	X	6262	-0-		-0-	-0-	182	1	6032	2	Y	44	44	0		1
								48	9								
03	6882	X	6073	-0-		-809	-0-	142	1	5869	2	Y	56	56	0		1
								62	9								
04	6780	X	5753	-0-		-1027	-0-	133	1	5562	2	Y	53	53	0		1
								58	9								
05	7006	X	6196	-0-		-810	-0-	153	1	5993	2	Y	45	45	0		1
								50	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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-		-0-	-0-	23	1	767	2	Y	-0-				-0-
01	1116	N	659	-0-		-457	-0-	19	1	640	2	Y	-0-				-0-
02	672	N	566	-0-		-106	-0-	17	1	549	2	Y	-0-				-0-
03	775	N	458	-0-		-317	-0-	11	1	447	2	Y	-0-				-0-
04	750	X	366	-0-		-384	-0-	9	1	357	2	Y	-0-				-0-
05	775	X	354	-0-		-421	-0-	9	1	345	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1591	-0-		-176	-0-	46	1	1545	2	Y	-0-				-0-
01	1860	X	1499	-0-		-361	-0-	43	1	1433	2	Y	21	21	0		-0-
								23	9								
02	1372	X	1318	-0-		-54	-0-	38	1	1255	2	Y	23	23	0		-0-
								25	9								
03	1638	X	1638	-0-		-0-	-0-	38	1	1567	2	Y	30	29	0		1
								33	9								
04	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	35	1	1472	2	Y	28	28	0		1
								31	9								
*05	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	43	1	1673	2	Y	23	24	0		-0-
								25	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	8	1	310	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	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

12	1116	N	616	-0-	-500	-0-	9	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	722	-0-	-332	-0-	11	1	710	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	9	1	777	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	11	1	1038	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	11	1	1013	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

12	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	37	1	2457	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
01	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	34	1	2256	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
02	2604	X	845	-0-	-1759	-0-	10	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	1332	-0-	-1551	-0-	15	1	1317	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	680	-0-	-1360	-0-	7	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	8	1	691	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	62	1	4116	2	Y	-0-			-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	61	1	4047	2	Y	280	274	0	6
							308	9							
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	44	1	3743	2	Y	725	716	0	15
							798	9							
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	43	1	3887	2	Y	921	919	0	17
							1013	9							
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	39	1	3593	2	Y	877	878	0	16
							965	9							
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	38	1	3433	2	Y	749	750	0	15
							824	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	97	1	6429	2	Y	-0-			-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	98	1	6436	2	Y	-0-			-0-
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	71	1	6078	2	Y	-0-			-0-
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	82	1	7417	2	Y	-0-			-0-
04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	68	1	6328	2	Y	-0-			-0-
05	6665	X	6601	-0-	-64	-0-	72	1	6529	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

12	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	39	1	2581	2	Y	77	77	0	2
							85	9							
01	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	40	1	2606	2	Y	4	6	0	-0-
							4	9							
02	2576	N	2382	-0-	-194	-0-	28	1	2354	2	Y	-0-			-0-
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	33	1	2963	2	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2499	-0-	-51	-0-	27	1	2472	2	Y	-0-			-0-
*05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	31	1	2754	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

12	7347	X	4395	-0-	-2952	-0-	64	1	4197	2	Y	122	122	0	3
							134	9							
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	125	1	8213	2	Y	120	120	0	3
							132	9							
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	89	1	7590	2	Y	146	146	0	3
							161	9							
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	80	1	7191	2	Y	185	185	0	3
							204	9							
04	8100	X	5817	-0-	-2283	-0-	60	1	5562	2	Y	177	177	0	3
							195	9							
05	8370	X	5604	-0-	-2766	-0-	60	1	5378	2	Y	151	151	0	3
							166	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3806	2	30	5	N	56	193	0			61
							62	9									
01	4030	X	3893	-0-	-137	-0-	3784	2	45	5	N	58					119
							64	9									
02	3640	X	3518	-0-	-122	-0-	3465	2	53	9	N	48					167
03	3906	X	3885	-0-	-21	-0-	3832	2	53	9	N	48	180	0			35
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	3648	2	46	9	N	42					77
05	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3661	2	52	5	N	39					116
							43	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

12	558	N	557	-0-	-1	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	15	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	12	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	10	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	10	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	11	1	450	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

12	2325	X	1915	-0-	-410	-0-	54	1	1843	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	2790	X	2262	-0-	-528	-0-	61	1	2032	2	Y	154	151	0			3
							169	9									
02	2100	X	2064	-0-	-36	-0-	56	1	1851	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
03	2201	X	1812	-0-	-389	-0-	38	1	1584	2	Y	173	173	0			3
							190	9									
04	2190	X	1848	-0-	-342	-0-	38	1	1608	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
05	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	47	1	1849	2	Y	154	154	0			3
							169	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

12	28551	X	27191	-0-	-1360	-0-	779	1	26412	2	Y	-0-					-0-
01	28551	X	25797	-0-	-2754	-0-	757	1	25040	2	Y	-0-					-0-
02	24612	X	22488	-0-	-2124	-0-	658	1	21830	2	Y	-0-					-0-
03	27187	X	19849	-0-	-7338	-0-	470	1	19379	2	Y	-0-					-0-
04	26310	X	20097	-0-	-6213	-0-	468	1	19629	2	Y	-0-					-0-
05	27187	X	20815	-0-	-6372	-0-	517	1	20298	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	93	1	3168	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
01	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	90	1	2986	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2726	-0-	-130	-0-	80	1	2646	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2646	-0-	-640	-0-	63	1	2583	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	62	1	2585	2	Y	-0-					-0-
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	76	1	2978	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	9630	-0-	-476	-0-	140	1	9274	2	Y	196	197	0			4
							216	9									
01	10106	X	8101	-0-	-2005	-0-	119	1	7833	2	Y	135	136	0			3
							149	9									
02	9128	X	8722	-0-	-406	-0-	100	1	8534	2	Y	80	81	0			2
							88	9									
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	112	1	10103	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
04	9780	X	7882	-0-	-1898	-0-	83	1	7693	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
05	9672	X	9118	-0-	-554	-0-	99	1	8929	2	Y	82	82	0			2
							90	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	176	1	11660	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
01	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	182	1	11981	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
02	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	142	1	12088	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
03	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	163	1	14697	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
04	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	154	1	14265	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*05	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	149	1	13447	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39925	X	39925	-0-	-0-	-0-	1140	1	38629	2	Y	142	146	0			3
							156	9									
01	39434	X	39434	-0-	-0-	-0-	1157	1	38246	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
02	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	1045	1	34649	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	35125	X	35125	-0-	-0-	-0-	831	1	34241	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
04	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	741	1	31034	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*05	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	855	1	33569	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					112
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					112

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	21					54
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	31					85
02	308	N	166	-0-	-142	-0-	140	2	26	9	N	24					109
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29	9	N	26					135
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	226	2	37	9	N	34					169
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	28					197

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	126	1	4271	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	101	1	3338	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
02	3332	X	2615	-0-	-717	-0-	74	1	2456	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
03	4433	X	2818	-0-	-1615	-0-	64	1	2646	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
04	4290	X	1958	-0-	-2332	-0-	43	1	1812	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05	4433	X	1996	-0-	-2437	-0-	47	1	1861	2	Y	80	80	0			2
							88	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	36	1	2388	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	58	1	3840	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	47	1	3998	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	59	1	5305	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	42	1	3932	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	47	1	4242	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					80
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					80
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					80
03	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2			N	-0-					80
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					80
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					80

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3420	2	116	9	N	105	191	1			129
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3280	2	130	9	N	118	96	1			151
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2680	2	105	9	N	95					246
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3538	2	132	9	N	120	180	1			186
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2833	2	87	9	N	79	86	1			179
*05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3034	2	44	9	N	40					219

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	10	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	8	1	707	2	Y	-0-					-0-
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

12	7781	X	7372	-0-	-409	-0-	208	1	7044	2	Y	109	110	0			2
							120	9									
01	7781	X	7019	-0-	-762	-0-	204	1	6757	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
02	6832	X	6206	-0-	-626	-0-	180	1	5979	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	7378	X	6192	-0-	-1186	-0-	145	1	5988	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
04	6030	X	5819	-0-	-211	-0-	134	1	5629	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	158	1	6205	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	45	1	1526	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
01	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	41	1	1363	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1102	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	1581	N	997	-0-	-584	-0-	23	1	962	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1380	N	863	-0-	-517	-0-	20	1	832	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1271	N	922	-0-	-349	-0-	23	1	889	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					125
01	775	N	703	-0-	-72	-0-	699	2	4	9	N	4					129
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					129
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					129
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					130
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	183	1	6218	2	Y	-0-					-0-
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	181	1	5987	2	Y	-0-					-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	157	1	5217	2	Y	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	136	1	5620	2	Y	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	124	1	5189	2	Y	-0-					-0-
*05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	141	1	5553	2	Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 11682

12	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	255	1	16845	2	N	-0-					-0-
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	228	1	15016	2	N	-0-					-0-
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	147	1	12528	2	N	-0-					-0-
03	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	155	1	13959	2	N	-0-					-0-
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	117	1	10907	2	N	-0-					-0-
*05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	118	1	10624	2	N	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

12	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	404	1	13690	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	406	1	13411	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
02	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	353	1	11721	2	Y	78	77	0			2
							86	9									
03	13454	X	11879	-0-	-1575	-0-	279	1	11493	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
04	12780	X	10586	-0-	-2194	-0-	244	1	10239	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
05	13206	X	11726	-0-	-1480	-0-	289	1	11351	2	Y	78	78	0			2
							86	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

12	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	183	1	6197	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
01	7068	X	5994	-0-	-1074	-0-	175	1	5783	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	175	1	5818	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6479	X	5470	-0-	-1009	-0-	130	1	5340	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5454	-0-	-816	-0-	127	1	5327	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6287	-0-	-347	-0-	156	1	6131	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
12	2108	X	615	-0-	-1493	-0-	8	1	544	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
01	1953	X	458	-0-	-1495	-0-	6	1	401	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
02	1204	X	523	-0-	-681	-0-	6	1	488	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	806	X	544	-0-	-262	-0-	6	1	502	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	471	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	7	1	592	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	22	1	752	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	21	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	604	-0-	-124	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	15	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	2	Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	15	1	605	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	68	1	2306	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	2883	X	2307	-0-	-576	-0-	68	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	60	1	1978	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1978	-0-	-409	-0-	47	1	1931	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	43	1	1786	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	51	1	1986	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	624	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	9	1	588	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	10	1	823	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	9	1	803	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	5	1	456	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
05	961	N	549	-0-	-412	-0-	5	1	489	2	Y	50	50	0			1
							55	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
12	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	97	1	3283	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	3875	X	3368	-0-	-507	-0-	98	1	3252	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	3192	X	3099	-0-	-93	-0-	90	1	2990	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	71	1	2918	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	67	1	2797	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	77	1	3040	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7691	-0-	-958	-0-	112	1	7404	2	Y	159	160	0			3
							175	9									
01	8649	X	7141	-0-	-1508	-0-	105	1	6941	2	Y	86	87	0			2
							95	9									
02	7588	X	6820	-0-	-768	-0-	78	1	6652	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	91	1	8169	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	76	1	7092	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
05	7688	X	7044	-0-	-644	-0-	76	1	6874	2	Y	85	85	0			2
							94	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 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
12	4619	X	640	-0-	-3979	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	609	-0-	-4010	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	423	-0-	-3749	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	31245	X	31245	-0-	-0-	-0-	728	1	30517	2	N	-0-					-0-
*05	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	592	1	23238	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
12	7285	X	7124	-0-	-161	-0-	105	1	6936	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
01	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	108	1	7113	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	78	1	6667	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	91	1	8213	2	Y	185	185	0			3
							204	9									
04	7110	X	6161	-0-	-949	-0-	64	1	5902	2	Y	177	177	0			3
							195	9									
05	7657	X	7245	-0-	-412	-0-	78	1	7001	2	Y	151	151	0			3
							166	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	188	-0-	-1982	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	123	-0-	-218	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	11	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	14	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	10	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	12	1	1063	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 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
12	10788	X	10732	-0-	-56	-0-	305	1	10326	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
01	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	302	1	9988	2	Y	566	555	0			13
							623	9									
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	273	1	9054	2	Y	600	600	0			13
							660	9									
03	10726	X	10176	-0-	-550	-0-	221	1	9117	2	Y	762	761	0			14
							838	9									
04	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	204	1	8556	2	Y	727	727	0			14
							800	9									
*05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	242	1	9506	2	Y	619	621	0			12
							681	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
12	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	87	1	5760	2	Y	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	61	1	3992	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	4816	X	3757	-0-	-1059	-0-	44	1	3706	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	5394	X	4608	-0-	-786	-0-	50	1	4549	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	5190	X	2223	-0-	-2967	-0-	24	1	2191	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	5363	X	1341	-0-	-4022	-0-	15	1	1319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
12	3069	X	1937	-0-	-1132	-0-	1803	2	134	9	N	122	189	1			77
01	3069	X	1819	-0-	-1250	-0-	1705	2	114	9	N	104					181
02	2772	X	1496	-0-	-1276	-0-	1407	2	89	9	N	81	193	1			69
03	2046	X	844	-0-	-1202	-0-	730	2	114	9	N	104					173
04	1980	X	1636	-0-	-344	-0-	1493	2	143	9	N	130	204	1			99
*05	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1558	2	101	9	N	92					191

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	20	1	1332	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	16	1	1401	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	18	1	1598	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	15	1	1364	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
05	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	15	1	1314	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

12	868	X	696	-0-	-172	-0-	15	1	515	2	Y	151	152	0			3
							166	9									
01	992	X	789	-0-	-203	-0-	18	1	604	2	Y	152	152	0			3
							167	9									
02	756	X	613	-0-	-143	-0-	13	1	426	2	Y	158	158	0			3
							174	9									
03	837	X	469	-0-	-368	-0-	7	1	269	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
04	780	X	627	-0-	-153	-0-	10	1	439	2	Y	162	162	0			3
							178	9									
05	775	X	456	-0-	-319	-0-	9	1	367	2	Y	73	75	0			1
							80	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10474 - 10611

12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	81	1	5360	2	Y	186	187	0			4
							205	9									
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	74	1	4886	2	Y	161	161	0			4
							177	9									
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	51	1	4380	2	Y	160	161	0			3
							176	9									
03	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	24	1	2163	2	Y	205	204	0			4
							226	9									
04	5010	X	200	-0-	-4810	-0-	1	1	48	2	Y	137	138	0			3
							151	9									
05	5177	X	13	-0-	-5164	-0-	2	2	11	9	Y	10	13	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	268	1	17680	2	Y	101	102	0			2
							111	9									
01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	219	1	14433	2	Y	869	851	0			20
							956	9									
02	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	133	1	11322	2	Y	2288	2260	0			48
							2517	9									
03	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	133	1	12020	2	Y	2905	2901	0			52
							3196	9									
04	12930	X	12267	-0-	-663	-0-	98	1	9120	2	Y	2772	2772	0			52
							3049	9									
05	13361	X	10804	-0-	-2557	-0-	90	1	8116	2	Y	2362	2367	0			47
							2598	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	3	1	209	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	217	2	Y	71	69	0			2
							78	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	Y	72	73	0			1
							79	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3482	-0-	382	382	51	1	3385	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	3100	N	2775	-0-	-325	57	41	1	2668	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
02	2183	N	2126	-0-	-57	-0-	23	1	1987	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	26	1	2377	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
04	2850	X	1663	-0-	-1187	-0-	16	1	1507	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
05	2945	X	1124	-0-	-1821	-0-	11	1	993	2	Y	109	109	0			2
							120	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	3348	-0-	-1767	-0-	96	1	3252	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	119	1	3948	2	Y	238	233	0			5
							262	9									
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	81	1	2699	2	Y	1023	1006	0			22
							1125	9									
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	83	1	3432	2	Y	1342	1340	0			24
							1476	9									
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	191	1	8000	2	Y	1271	1271	0			24
							1398	9									
*05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	138	1	5416	2	Y	1028	1032	0			20
							1131	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1729	-0-	-751	-0-	24	1	1558	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
01	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	21	1	1388	2	Y	102	103	0			2
							112	9									
02	1596	N	1241	-0-	-355	-0-	14	1	1188	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	17	1	1525	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	1710	X	1279	-0-	-431	-0-	13	1	1221	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
05	1736	X	1187	-0-	-549	-0-	13	1	1135	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	2112	-0-	-4026	-0-	31	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	1854	-0-	-2517	-0-	28	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	41	1	3512	2	Y	-0-					-0-
03	51670	X	51670	-0-	-0-	-0-	566	1	51104	2	Y	-0-					-0-
04	28134	X	28134	-0-	-0-	-0-	656	1	27478	2	Y	-0-					-0-
*05	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	550	1	21583	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	112	1	3780	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
01	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	96	1	3167	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
02	3108	X	2446	-0-	-662	-0-	69	1	2299	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
03	3782	X	2956	-0-	-826	-0-	68	1	2789	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
04	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	61	1	2549	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
05	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	74	1	2902	2	Y	71	72	0			1
							78	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6774	-0-	-635	-0-	100	1	6594	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
01	7409	X	6391	-0-	-1018	-0-	95	1	6255	2	Y	37	38	0			1
							41	9									
02	6692	X	6575	-0-	-117	-0-	76	1	6449	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	83	1	7497	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
04	6090	X	5878	-0-	-212	-0-	62	1	5757	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	70	1	6355	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	4665	-0-	-2186	-0-	69	1	4582	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	6479	X	4584	-0-	-1895	-0-	68	1	4485	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
02	5068	X	3750	-0-	-1318	-0-	42	1	3587	2	Y	110	109	0			2
							121	9									
03	5394	X	4688	-0-	-706	-0-	50	1	4483	2	Y	141	140	0			3
							155	9									
04	5220	X	3017	-0-	-2203	-0-	31	1	2840	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
05	4650	X	2918	-0-	-1732	-0-	31	1	2762	2	Y	114	114	0			2
							125	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

12	24397	X	20306	-0-	-4091	-0-	300	1	19844	2	Y	147	148	0			3
							162	9									
01	24397	X	16665	-0-	-7732	-0-	248	1	16314	2	Y	94	95	0			2
							103	9									
02	22036	X	13677	-0-	-8359	-0-	158	1	13475	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
03	24397	X	14850	-0-	-9547	-0-	162	1	14632	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	15060	X	11185	-0-	-3875	-0-	119	1	11013	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	15562	X	9825	-0-	-5737	-0-	107	1	9673	2	Y	41	41	0			1
							45	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

12	6572	X	6163	-0-	-409	-0-	91	1	6033	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	92	1	6051	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	5936	X	5789	-0-	-147	-0-	67	1	5681	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	73	1	6594	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
04	5910	X	5770	-0-	-140	-0-	61	1	5659	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
05	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	63	1	5727	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	119	1	7890	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	114	1	7476	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	82	1	6951	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	92	1	8261	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	7290	X	6948	-0-	-342	-0-	74	1	6852	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	7533	X	6965	-0-	-568	-0-	76	1	6870	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3034	N	2759	-0-	-275	-0-	37	1	2434	2	Y	262	263	0			5
							288	9									
01	2914	N	2475	-0-	-439	-0-	36	1	2396	2	Y	39	43	0			1
							43	9									
02	2632	X	2132	-0-	-500	-0-	24	1	2079	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	32	1	2872	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	26	1	2424	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	31	1	2792	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2418	-0-	-1178	-0-	36	1	2372	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	3596	X	2595	-0-	-1001	-0-	39	1	2548	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	3136	X	2534	-0-	-602	-0-	29	1	2498	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	3131	X	2089	-0-	-1042	-0-	23	1	2057	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	22	1	2037	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	27	1	2422	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	162	1	5486	2	Y	37	39	0			1
							41	9									
01	7564	X	6416	-0-	-1148	-0-	188	1	6228	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	226	1	7500	2	Y	-0-					-0-
03	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	166	1	6837	2	Y	-0-					-0-
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	153	1	6425	2	Y	-0-					-0-
*05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	169	1	6620	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 #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	61	1	4025	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4049	-0-	-508	-0-	61	1	3984	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	3948	X	3856	-0-	-92	-0-	45	1	3792	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	51	1	4573	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	3960	X	3936	-0-	-24	-0-	42	1	3872	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	45	1	4070	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	6907	2	54	5	N	83					139
							91	9									
01	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6456	2	77	5	N	85	195	0			29
							94	9									
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5948	2	79	9	N	72					101
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6653	2	85	9	N	77					178
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6236	2	79	9	N	72	189	0			61
*05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6174	2	87	5	N	72					133
							79	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	7933	-0-	-592	-0-	116	1	7693	2	Y	113	114	0			2
							124	9									
01	8525	X	7284	-0-	-1241	-0-	107	1	7070	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
02	7532	X	7333	-0-	-199	-0-	84	1	7150	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	95	1	8573	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	64	1	5921	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
*05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	61	1	5491	2	Y	92	92	0			2
							101	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8537	-0-	-143	-0-	244	1	8279	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	8680	X	8411	-0-	-269	-0-	246	1	8125	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
02	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	219	1	7253	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	8525	X	7474	-0-	-1051	-0-	176	1	7237	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
04	8010	X	6945	-0-	-1065	-0-	161	1	6727	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
05	8277	X	7617	-0-	-660	-0-	188	1	7381	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5394	-0-	-558	-0-	5352	2	42	5	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	4942	2	59	5	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4603	-0-	-773	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5060	-0-	-160	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
*05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5336	2	75	5	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	48 3	1 9	3175	2	Y	3	3	0			-0-
01	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	48	1	3162	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2908	-0-	-116	-0-	34	1	2874	2	Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	37	1	3374	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2878	-0-	-272	-0-	31	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	32	1	2896	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7347	X	2952	-0-	-4395	-0-	2929	2	23	5	Y	-0-					-0-
01	6324	X	2324	-0-	-4000	-0-	2297	2	27	5	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2952	2	42	5	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5256	-0-	-696	-0-	78 12	1 9	5166	2	Y	11	11	0			-0-
01	5952	X	5227	-0-	-725	-0-	78	1	5149	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4872	-0-	-252	-0-	57	1	4815	2	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	65	1	5825	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5286	-0-	-204	-0-	56	1	5230	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	5165	-0-	-229	-0-	57	1	5108	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5901	2	46	5	Y	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5742	2	68	5	Y	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4368	-0-	-432	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4788	2	67	5	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3806	-0-	-751	-0-	109	1	3697	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4040	-0-	-1013	-0-	119	1	3921	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3395	-0-	-413	-0-	99	1	3296	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	83	1	3426	2	Y	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	87	1	3625	2	Y	-0-					-0-
*05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	87	1	3414	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 #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3464	-0-	-1713	-0-	97	1	3299	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
01	4557	X	3301	-0-	-1256	-0-	95	1	3153	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	3332	X	2545	-0-	-787	-0-	73	1	2421	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3689	X	2259	-0-	-1430	-0-	52	1	2145	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
04	3570	X	1909	-0-	-1661	-0-	43	1	1809	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
05	3472	X	2303	-0-	-1169	-0-	56	1	2196	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

12	13	N	10	-0-	-3	-0-	2	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

12	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	45	1	2965	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	44	1	2878	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	3052	X	2839	-0-	-213	-0-	33	1	2806	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	35	1	3140	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2547	-0-	-603	-0-	27	1	2520	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	33	1	2944	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

12	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	69	1	4583	2	Y	52	51	0			1
							57	9									
01	4743	X	4708	-0-	-35	-0-	69	1	4545	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	49	1	4200	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	58	1	5256	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
04	4560	X	4556	-0-	-4	-0-	47	1	4397	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
05	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	49	1	4445	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	372	1	1091	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	547	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1568	X	1531	-0-	-37	-0-	472	1	1059	2	Y	-0-					-0-
03	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1671	-0-	-9	-0-	484	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	540	1	1203	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

12	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	284	1	833	2	Y	133	90	0			110
							146	9									
01	1798	N	1169	-0-	-629	-0-	348	1	708	2	Y	103	92	0			121
							113	9									
02	2800	N	5128	-0-	2328	2328	1545	1	3466	2	Y	106	188	0			39
							117	9									
03	3100	N	2353	-0-	-747	1581	702	1	1568	2	Y	75	76	0			38
							83	9									
04	6984	X	5403	-0-	-1581	-0-	1514	1	3715	2	Y	158	78	0			118
							174	9									
*05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1420	1	3165	2	Y	117	179	0			56
							129	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

12	11904	X	11236	-0-	-668	-0-	167	1	11002	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
01	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	187	1	12300	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	139	1	11869	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
03	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	149	1	13492	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	121	1	11238	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
*05	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	126	1	11323	2	Y	57	57	0			1
							63	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	7347	X	5899	-0-	-1448	-0-	87	1	5736	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
01	6944	X	6161	-0-	-783	-0-	91	1	5973	2	Y	88	87	0			2
							97	9									
02	5824	X	5569	-0-	-255	-0-	64	1	5409	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	73	1	6598	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
04	5970	X	5770	-0-	-200	-0-	60	1	5593	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
05	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	64	1	5768	2	Y	90	90	0			2
							99	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
12	7192	X	6352	-0-	-840	-0-	181	1	6152	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	7192	X	6086	-0-	-1106	-0-	178	1	5895	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	5656	X	5422	-0-	-234	-0-	158	1	5252	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	6355	X	5329	-0-	-1026	-0-	126	1	5188	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	6150	X	4810	-0-	-1340	-0-	112	1	4684	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	6355	X	5471	-0-	-884	-0-	136	1	5323	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	67	1	2270	2	Y	-0-					-0-
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	149	1	4918	2	Y	-0-					-0-
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	174	1	5787	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	119	1	4903	2	Y	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	100	1	4182	2	Y	-0-					-0-
*05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	109	1	4260	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	2083	1	6105	2	Y	143	92	0			118
							157	9									
01	7781	X	6678	-0-	-1103	-0-	2164	1	4401	2	Y	103	99	0			122
							113	9									
02	7028	X	5883	-0-	-1145	-0-	1774	1	3978	2	Y	119	197	0			44
							131	9									
03	7781	X	6656	-0-	-1125	-0-	2010	1	4486	2	Y	145	116	0			73
							160	9									
04	7080	X	6421	-0-	-659	-0-	1805	1	4429	2	Y	170	116	0			127
							187	9									
05	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	2109	1	4699	2	Y	134	197	0			64
							147	9									

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	432	-0-	-436	-0-	110	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	612	-0-	-256	-0-	202	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	781	X	781	-0-	-0-	-0-	241	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	745	1	1662	2	Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	309	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	224	1	498	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

12	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	263	1	8899	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	262	1	8676	2	Y	291	291	0			7
							320	9									
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	233	1	7736	2	Y	291	292	0			6
							320	9									
03	8928	X	8296	-0-	-632	-0-	187	1	7701	2	Y	371	370	0			7
							408	9									
04	8310	X	7758	-0-	-552	-0-	172	1	7197	2	Y	354	354	0			7
							389	9									
05	8587	X	8460	-0-	-127	-0-	202	1	7927	2	Y	301	302	0			6
							331	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

12	4619	X	3404	-0-	-1215	-0-	96	1	3268	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
01	4619	X	3385	-0-	-1234	-0-	98	1	3253	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	3500	X	3009	-0-	-491	-0-	87	1	2891	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	3534	X	2989	-0-	-545	-0-	70	1	2880	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	66	1	2749	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
05	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	74	1	2919	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	86	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	73	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	45	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	414	1	923	2	Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	346	1	849	2	Y	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	282	1	628	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

12	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	2660	1	7797	2	Y	-0-					-0-
01	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	3754	1	7635	2	Y	-0-					-0-
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	2460	1	5516	2	Y	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	2781	1	6208	2	Y	-0-					-0-
04	12180	X	9884	-0-	-2296	-0-	2862	1	7022	2	Y	-0-					-0-
05	11377	X	8698	-0-	-2679	-0-	2694	1	6004	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14818	X	9739	-0-	-5079	-0-	275	1	9306	2	Y	144	145	0			3
							158	9									
01	13609	X	9079	-0-	-4530	-0-	263	1	8680	2	Y	124	124	0			3
							136	9									
02	10584	X	7893	-0-	-2691	-0-	227	1	7541	2	Y	114	115	0			2
							125	9									
03	10416	X	7563	-0-	-2853	-0-	175	1	7227	2	Y	146	145	0			3
							161	9									
04	9030	X	6619	-0-	-2411	-0-	151	1	6316	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
05	9331	X	7177	-0-	-2154	-0-	175	1	6873	2	Y	117	118	0			2
							129	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	45	1	2976	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	3255	X	2907	-0-	-348	-0-	43	1	2861	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	45	1	3795	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	52	1	4669	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	41	1	3789	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	3782	X	2253	-0-	-1529	-0-	25	1	2225	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	99	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	135	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	104	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	109	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	182	1	446	2	Y	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	160	1	357	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25947	X	20406	-0-	-5541	-0-	574	1	19472	2	Y	327	328	0			7
							360	9									
01	25947	X	18364	-0-	-7583	-0-	530	1	17516	2	Y	289	289	0			7
							318	9									
02	23436	X	15461	-0-	-7975	-0-	443	1	14688	2	Y	300	301	0			6
							330	9									
03	25947	X	14571	-0-	-11376	-0-	335	1	13815	2	Y	383	382	0			7
							421	9									
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	293	1	12285	2	Y	365	365	0			7
							402	9									
*05	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	330	1	12960	2	Y	310	311	0			6
							341	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	69	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	54	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	45	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	51	1	126	2	Y	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	161	1	5467	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
01	6913	X	5543	-0-	-1370	-0-	162	1	5363	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	5096	X	5026	-0-	-70	-0-	147	1	4871	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	5704	X	5032	-0-	-672	-0-	119	1	4904	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	5250	X	4560	-0-	-690	-0-	106	1	4445	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	5425	X	4912	-0-	-513	-0-	122	1	4782	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	4505	-0-	-1881	-0-	128	1	4334	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	6386	X	3757	-0-	-2629	-0-	109	1	3616	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	5768	X	3042	-0-	-2726	-0-	89	1	2953	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6386	X	2497	-0-	-3889	-0-	59	1	2438	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	1101	-0-	-3789	-0-	26	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	4495	X	1031	-0-	-3464	-0-	26	1	1005	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	46	1	3045	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	47	1	3117	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
02	3248	X	3087	-0-	-161	-0-	35	1	2982	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	38	1	3467	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	32	1	2988	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
05	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	33	1	2959	2	Y	66	66	0			1
							73	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	X	7105	-0-	-2071	-0-	106	1	6999	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	5013	-0-	-4256	-0-	75	1	4927	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	9940	X	665	-0-	-9275	-0-	7	1	619	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
03	11005	X	52	-0-	-10953	-0-	5	2	47	9	Y	43	43	0			1
04	5430	X	14	-0-	-5416	-0-	1	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
05	5611	X	3	-0-	-5608	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	313	1	10605	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	10602	X	9829	-0-	-773	-0-	288	1	9516	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	9576	X	8024	-0-	-1552	-0-	234	1	7767	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
03	10602	X	5885	-0-	-4717	-0-	139	1	5726	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	12	12	0			-0-
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	24	24	0			-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	13746	-0-	-2436	-0-	393	1	13325	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
01	16182	X	12459	-0-	-3723	-0-	366	1	12093	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	13020	X	12150	-0-	-870	-0-	356	1	11794	2	Y	-0-					-0-
03	13733	X	13018	-0-	-715	-0-	308	1	12710	2	Y	-0-					-0-
04	12870	X	10922	-0-	-1948	-0-	255	1	10667	2	Y	-0-					-0-
*05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	395	1	15508	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	5	1	224	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485	X	12468	-0-	-1017	-0-	357	1	12111	2	Y	-0-					-0-
01	13485	X	12262	-0-	-1223	-0-	360	1	11902	2	Y	-0-					-0-
02	11844	X	11028	-0-	-816	-0-	323	1	10705	2	Y	-0-					-0-
03	12462	X	10825	-0-	-1637	-0-	256	1	10569	2	Y	-0-					-0-
04	12000	X	10150	-0-	-1850	-0-	237	1	9913	2	Y	-0-					-0-
05	12400	X	11124	-0-	-1276	-0-	276	1	10848	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	8381	-0-	-2190	-0-		237	1	8036	2	Y	98	98	0			2
								108	9									
01	10571	X	7844	-0-	-2727	-0-		228	1	7539	2	Y	70	70	0			2
								77	9									
02	7896	X	6673	-0-	-1223	-0-		194	1	6418	2	Y	55	56	0			1
								61	9									
03	8401	X	6679	-0-	-1722	-0-		156	1	6444	2	Y	72	72	0			1
								79	9									
04	7500	X	4149	-0-	-3351	-0-		95	1	3987	2	Y	61	61	0			1
								67	9									
05	7750	X	6594	-0-	-1156	-0-		162	1	6374	2	Y	53	53	0			1
								58	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3641	-0-	-451	-0-		104	1	3537	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3460	-0-	-632	-0-		102	1	3358	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3193	-0-	-55	-0-		93	1	3100	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3033	-0-	-594	-0-		72	1	2961	2	Y	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-		66	1	2786	2	Y	-0-					-0-
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-		78	1	3058	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3980	-0-	-236	-0-		59	1	3899	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
01	4216	X	3857	-0-	-359	-0-		58	1	3798	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-		44	1	3781	2	Y	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-		50	1	4526	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3633	-0-	-417	-0-		39	1	3594	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3998	-0-	-187	-0-		44	1	3954	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-		265	1	8970	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
01	10292	X	4064	-0-	-6228	-0-		119	1	3945	2	Y	-0-					-0-
02	9296	X	3785	-0-	-5511	-0-		111	1	3674	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	5450	-0-	-4842	-0-		129	1	5321	2	Y	-0-					-0-
04	7530	X	3172	-0-	-4358	-0-		74	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	7781	X	6419	-0-	-1362	-0-		159	1	6260	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-		41	1	1400	2	Y	951	931	0			20
								1046	9									
01	3100	N	3690	-0-	590	590		55	1	1819	2	Y	1651	1634	0			37
								1816	9									
02	2800	N	4406	-0-	1606	2196		70	1	2330	2	Y	1824	1822	0			39
								2006	9									
03	3100	N	4822	-0-	1722	3918		54	1	2223	2	Y	2314	2311	0			42
								2545	9									
04	8399	X	4481	-0-	-3918	-0-		48	1	2005	2	Y	2207	2208	0			41
								2428	9									
*05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-		54	1	2135	2	Y	1881	1885	0			37
								2069	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	103	1	3490	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
01	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	103	1	3394	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
02	3276	X	3232	-0-	-44	-0-	91	1	3013	2	Y	116	115	0			2
							128	9									
03	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	72	1	2980	2	Y	148	147	0			3
							163	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	65	1	2735	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
*05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	76	1	2991	2	Y	119	120	0			2
							131	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	232	1	7876	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
01	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	223	1	7368	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
02	6468	X	5766	-0-	-702	-0-	168	1	5576	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	7192	X	5464	-0-	-1728	-0-	129	1	5307	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	7620	X	5134	-0-	-2486	-0-	119	1	4989	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	7874	X	5607	-0-	-2267	-0-	139	1	5445	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	10431	-0-	-605	-0-	155	1	10233	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
01	11036	X	8225	-0-	-2811	-0-	122	1	8062	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	123	1	10487	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	134	1	12071	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
04	10020	X	9616	-0-	-404	-0-	102	1	9457	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*05	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	114	1	10260	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	18522	-0-	-1876	-0-	528	1	17900	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
01	20398	X	17359	-0-	-3039	-0-	507	1	16758	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
02	16520	X	15058	-0-	-1462	-0-	437	1	14501	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
03	18507	X	15394	-0-	-3113	-0-	361	1	14883	2	Y	136	136	0			2
							150	9									
04	17790	X	13864	-0-	-3926	-0-	320	1	13394	2	Y	136	135	0			3
							150	9									
05	18383	X	13897	-0-	-4486	-0-	342	1	13436	2	Y	108	109	0			2
							119	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

12	14384	X	8688	-0-	-5696	-0-	128	1	8470	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	217	1	14293	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
02	11172	X	10300	-0-	-872	-0-	118	1	10050	2	Y	120	119	0			3
							132	9									
03	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	138	1	12444	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
04	14130	X	7509	-0-	-6621	-0-	78	1	7273	2	Y	144	144	0			3
							158	9									
05	14601	X	10529	-0-	-4072	-0-	114	1	10281	2	Y	122	123	0			2
							134	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	27	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	23	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	762	-0-	-168	-0-	18	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	16	1	687	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	19	1	763	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	48	1	3159	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	47	1	3071	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	2996	X	2850	-0-	-146	-0-	33	1	2817	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	38	1	3401	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1390	-0-	-1670	-0-	15	1	1375	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	32	1	2849	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	52	1	1766	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	44	1	1469	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	32	1	1362	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	38	1	1503	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	148	1	5006	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	158	1	5225	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4307	-0-	-761	-0-	126	1	4181	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	129	1	5331	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5201	-0-	-499	-0-	121	1	5080	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4574	-0-	-820	-0-	114	1	4460	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	4844	2	38	5	N	394	382	1			114
							433	9									
01	7440	X	5164	-0-	-2276	-0-	4702	2	56	5	N	369	383	1			100
							406	9									
02	5180	X	4826	-0-	-354	-0-	4450	2	376	9	N	342	291	1			151
03	5704	X	5186	-0-	-518	-0-	4788	2	398	9	N	362	381	1			132
04	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4599	2	315	9	N	286	296	1			122
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	4928	2	69	5	N	378	407	1			93
							416	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	91	1	6018	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	95	1	6226	2	Y	46	47	0			1
							51	9									
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	61	1	5181	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	69	1	6215	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5314	-0-	-686	-0-	57	1	5257	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	4837	-0-	-1363	-0-	53	1	4784	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	7334	-0-	-323	-0-	209	1	7089	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	228	1	7544	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	210	1	6958	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
03	7347	X	7024	-0-	-323	-0-	164	1	6779	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
04	7590	X	6493	-0-	-1097	-0-	150	1	6266	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
05	7998	X	7094	-0-	-904	-0-	175	1	6853	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	11345	-0-	-652	-0-	324	1	10968	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
01	11997	X	11103	-0-	-894	-0-	325	1	10756	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
02	10052	X	8956	-0-	-1096	-0-	261	1	8672	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
03	11346	X	9000	-0-	-2346	-0-	212	1	8759	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	200	1	8368	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*05	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	240	1	9433	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	21916	-0-	-1334	-0-	321	1	21209	2	Y	351	354	0			7
							386	9									
01	23250	X	21442	-0-	-1808	-0-	317	1	20883	2	Y	220	222	0			5
							242	9									
02	21252	X	19277	-0-	-1975	-0-	221	1	18814	2	Y	220	220	0			5
							242	9									
03	23529	X	21458	-0-	-2071	-0-	232	1	20919	2	Y	279	279	0			5
							307	9									
04	21210	X	15793	-0-	-5417	-0-	165	1	15334	2	Y	267	267	0			5
							294	9									
05	21917	X	18176	-0-	-3741	-0-	197	1	17729	2	Y	227	228	0			4
							250	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	3	-0-	-2756	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	178	1	6030	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5568	-0-	-570	-0-	163	1	5404	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	5544	X	5180	-0-	-364	-0-	152	1	5027	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6138	X	4078	-0-	-2060	-0-	97	1	3980	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6000	X	4783	-0-	-1217	-0-	111	1	4671	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	6200	X	4986	-0-	-1214	-0-	124	1	4861	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	152	1	5142	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
01	5425	X	5264	-0-	-161	-0-	152	1	5035	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	137	1	4550	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
03	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	110	1	4538	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	101	1	4249	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
05	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	119	1	4669	2	Y	72	73	0			1
							79	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20615	X	17884	-0-	-2731	-0-	510	1	17284	2	Y	82	81	0			2
							90	9									
01	20398	X	16939	-0-	-3459	-0-	490	1	16197	2	Y	229	226	0			5
							252	9									
02	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	585	1	19405	2	Y	242	242	0			5
							266	9									
03	17887	X	12270	-0-	-5617	-0-	283	1	11678	2	Y	281	281	0			5
							309	9									
04	17310	X	8617	-0-	-8693	-0-	193	1	8107	2	Y	288	288	0			5
							317	9									
05	22413	X	9036	-0-	-13377	-0-	218	1	8544	2	Y	249	249	0			5
							274	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	5816	-0-	-2461	-0-	85	1	5596	2	Y	123	124	0			3
							135	9									
01	7812	X	5970	-0-	-1842	-0-	88	1	5816	2	Y	60	62	0			1
							66	9									
02	6972	X	5589	-0-	-1383	-0-	64	1	5458	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	7471	X	6804	-0-	-667	-0-	74	1	6645	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	67	1	6226	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
*05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	75	1	6733	2	Y	63	63	0			1
							69	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	6527	-0-	-727	-0-	97	1	6384	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
01	7254	X	6412	-0-	-842	-0-	95	1	6255	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
02	6440	X	5867	-0-	-573	-0-	67	1	5737	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
03	7006	X	6879	-0-	-127	-0-	75	1	6725	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
04	6360	X	5740	-0-	-620	-0-	60	1	5604	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
05	6541	X	5742	-0-	-799	-0-	62	1	5615	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	11976	-0-	-2005	-0-	178	1	11792	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	13981	X	11619	-0-	-2362	-0-	174	1	11433	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	12628	X	10587	-0-	-2041	-0-	123	1	10452	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	13578	X	12540	-0-	-1038	-0-	137	1	12388	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	11520	X	10347	-0-	-1173	-0-	110	1	10222	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	11904	X	9801	-0-	-2103	-0-	107	1	9681	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8690	-0-		-1261	-0-	127	1	8395	2	Y	153	154	0			3
								168	9									
01	9951	X	8481	-0-		-1470	-0-	126	1	8272	2	Y	75	76	0			2
								83	9									
02	8848	X	7403	-0-		-1445	-0-	86	1	7296	2	Y	19	21	0			-0-
								21	9									
03	9610	X	8787	-0-		-823	-0-	96	1	8663	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
04	8520	X	6559	-0-		-1961	-0-	70	1	6463	2	Y	24	24	0			-0-
								26	9									
05	8680	X	6895	-0-		-1785	-0-	75	1	6798	2	Y	20	20	0			-0-
								22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6259	-0-		-468	-0-	91	1	6022	2	Y	133	133	0			3
								146	9									
01	6727	X	6182	-0-		-545	-0-	91	1	5972	2	Y	108	109	0			2
								119	9									
02	6020	X	5786	-0-		-234	-0-	66	1	5600	2	Y	109	109	0			2
								120	9									
03	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	75	1	6768	2	Y	138	138	0			2
								152	9									
04	11258	X	11258	-0-		-0-	-0-	118	1	10995	2	Y	132	132	0			2
								145	9									
*05	31270	X	31270	-0-		-0-	-0-	341	1	30805	2	Y	113	113	0			2
								124	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	3507	-0-		-1639	-0-	49	1	3217	2	Y	219	221	0			5
								241	9									
01	5146	X	3735	-0-		-1411	-0-	54	1	3549	2	Y	120	122	0			3
								132	9									
02	4340	X	4252	-0-		-88	-0-	48	1	4072	2	Y	120	120	0			3
								132	9									
03	4994	X	4994	-0-		-0-	-0-	53	1	4774	2	Y	152	152	0			3
								167	9									
04	3720	X	3719	-0-		-1	-0-	38	1	3520	2	Y	146	146	0			3
								161	9									
05	4712	X	3606	-0-		-1106	-0-	38	1	3433	2	Y	123	124	0			2
								135	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	10928	-0-		-2061	-0-	162	1	10725	2	Y	37	37	0			1
								41	9									
01	12679	X	11126	-0-		-1553	-0-	166	1	10929	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
02	11060	X	10128	-0-		-932	-0-	117	1	9980	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
03	12245	X	12197	-0-		-48	-0-	133	1	12025	2	Y	35	35	0			1
								39	9									
04	11400	X	10358	-0-		-1042	-0-	110	1	10211	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
05	11222	X	10395	-0-		-827	-0-	114	1	10249	2	Y	29	29	0			1
								32	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	16713	-0-	-2693	-0-	249	1	16464	2	Y	-0-					-0-
01	19344	X	16335	-0-	-3009	-0-	243	1	16034	2	Y	53	52	0			1
							58	9									
02	16576	X	14723	-0-	-1853	-0-	170	1	14431	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
03	18073	X	17748	-0-	-325	-0-	193	1	17399	2	Y	142	141	0			3
							156	9									
04	16350	X	16243	-0-	-107	-0-	171	1	15925	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
*05	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	215	1	19421	2	Y	114	115	0			2
							125	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

12	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	175	1	11534	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	156	1	10292	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	115	1	9766	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	130	1	11723	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	11340	X	9535	-0-	-1805	-0-	101	1	9383	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
05	11718	X	10465	-0-	-1253	-0-	114	1	10307	2	Y	40	40	0			1
							44	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3799	2	61	9	Y	55					195
*11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3809	2	87	9	Y	79	194	1			80
*12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3814	2	30	5	Y	64					144
							70	9									
*01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3781	2	45	5	Y	70					214
							77	9									
*02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3415	2	72	9	Y	65	179	1			100
*03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3690	2	65	9	Y	59					159
*04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	3484	2	62	9	Y	56	192	1			23
05	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	3525	2	50	5	Y	62					85
							68	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

12	11625	X	9199	-0-	-2426	-0-	136	1	8989	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
01	11625	X	8982	-0-	-2643	-0-	134	1	8803	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	312	1	26584	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
03	188744	X	188744	-0-	-0-	-0-	2068	1	186644	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
04	109018	X	109018	-0-	-0-	-0-	1161	1	107827	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	69111	X	69111	-0-	-0-	-0-	757	1	68330	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	113	1	7485	2	Y	-0-					-0-
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	101	1	6633	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3356	-0-	-228	-0-	39	1	3317	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	432	-0-	-3536	-0-	5	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	266	-0-	-6934	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	255	-0-	-7185	-0-	3	1	252	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	107	1	7070	2	Y	106	107	0			2
							117	9									
01	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	295	1	19433	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
02	62592	X	62592	-0-	-0-	-0-	726	1	61761	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
03	40635	X	40635	-0-	-0-	-0-	959	1	39541	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
04	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	714	1	29905	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
05	69285	X	25758	-0-	-43527	-0-	281	1	25367	2	Y	100	100	0			2
							110	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

12	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	191	1	12642	2	Y	175	178	0			4
							193	9									
01	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	185	1	12215	2	Y	41	44	0			1
							45	9									
02	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	128	1	10873	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	145	1	13115	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
04	12180	X	10945	-0-	-1235	-0-	116	1	10774	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
05	12586	X	11259	-0-	-1327	-0-	123	1	11090	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

12	26598	X	22585	-0-	-4013	-0-	645	1	21850	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
01	28396	X	22571	-0-	-5825	-0-	661	1	21843	2	Y	61	62	0			1
							67	9									
02	20328	X	20092	-0-	-236	-0-	586	1	19439	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	22599	X	19022	-0-	-3577	-0-	448	1	18489	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
04	21120	X	17969	-0-	-3151	-0-	417	1	17471	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
05	21824	X	18785	-0-	-3039	-0-	465	1	18252	2	Y	62	62	0			1
							68	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6290	-0-		-1491	-0-	176 146	1 9	5968	2	Y	133	131	0			3
01	7781	X	6578	-0-		-1203	-0-	180 452	1 9	5946	2	Y	411	405	0			9
02	6468	X	5884	-0-		-584	-0-	159 441	1 9	5284	2	Y	401	402	0			8
03	6572	X	6237	-0-		-335	-0-	134 574	1 9	5529	2	Y	522	521	0			9
04	5730	X	5716	-0-		-14	-0-	120 548	1 9	5048	2	Y	498	498	0			9
*05	6133	X	6133	-0-		-0-	-0-	141 468	1 9	5524	2	Y	425	426	0			8

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30814	X	30286	-0-		-528	-0-	857 370	1 9	29059	2	Y	336	338	0			7
01	30814	X	26618	-0-		-4196	-0-	777 154	1 9	25687	2	Y	140	144	0			3
02	25368	X	24280	-0-		-1088	-0-	706 164	1 9	23410	2	Y	149	149	0			3
03	30287	X	22228	-0-		-8059	-0-	522 194	1 9	21512	2	Y	176	176	0			3
04	25890	X	23028	-0-		-2862	-0-	532 191	1 9	22305	2	Y	174	174	0			3
05	26753	X	24310	-0-		-2443	-0-	600 168	1 9	23542	2	Y	153	153	0			3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19902	X	13086	-0-		-6816	-0-	195 3	1 9	12888	2	Y	3	3	0			-0-
01	21105	X	21105	-0-		-0-	-0-	316 2	1 9	20787	2	Y	2	2	0			-0-
02	23140	X	23140	-0-		-0-	-0-	269 2	1 9	22869	2	Y	2	2	0			-0-
03	25868	X	25868	-0-		-0-	-0-	283 3	1 9	25582	2	Y	3	3	0			-0-
04	21975	X	21975	-0-		-0-	-0-	234 3	1 9	21738	2	Y	3	3	0			-0-
05	25606	X	21324	-0-		-4282	-0-	234 2	1 9	21088	2	Y	2	2	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	3466	-0-		-5400	-0-	99 1	1 9	3366	2	Y	1	1	0			-0-
01	6634	X	2988	-0-		-3646	-0-	88	1	2900	2	Y	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-	116	1	3831	2	Y	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-		-0-	-0-	142	1	5866	2	Y	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-		-0-	-0-	94	1	3921	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3277	-0-		-1094	-0-	81	1	3196	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	7461	2	58	5	N	201					202
							221	9									
01	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	7075	2	84	5	N	106	196	1			112
							117	9									
02	7588	X	5984	-0-	-1604	-0-	5890	2	94	9	N	85					197
03	7874	X	6366	-0-	-1508	-0-	6286	2	80	9	N	73	193	1			77
04	7500	X	6330	-0-	-1170	-0-	6235	2	95	9	N	86					163
05	7750	X	6379	-0-	-1371	-0-	6208	2	87	5	N	76	191	1			48
							84	9									

DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2334	-0-	-239	-0-	66	1	2247	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
01	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	68	1	2234	2	Y	212	207	0			5
							233	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	60	1	1982	2	Y	213	213	0			5
							234	9									
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	49	1	2036	2	Y	276	276	0			5
							304	9									
04	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	44	1	1848	2	Y	264	264	0			5
							290	9									
05	2418	N	2254	-0-	-164	-0-	50	1	1958	2	Y	224	225	0			4
							246	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	106	1	7027	2	Y	641	644	0			13
							705	9									
01	36742	X	36742	-0-	-0-	-0-	540	1	35590	2	Y	556	556	0			13
							612	9									
02	160362	X	160362	-0-	-0-	-0-	1858	1	158148	2	Y	324	330	0			7
							356	9									
03	216487	X	216487	-0-	-0-	-0-	2372	1	214115	2	Y	-0-	7	0			-0-
04	164914	X	164914	-0-	-0-	-0-	1756	1	163158	2	Y	-0-					-0-
*05	142108	X	142108	-0-	-0-	-0-	1558	1	140550	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60512	X	36041	-0-	-24471	-0-	478	1	31557	2	Y	3642	3656	0			76
							4006	9									
01	46903	X	30043	-0-	-16860	-0-	417	1	27446	2	Y	1982	2013	0			45
							2180	9									
02	45724	X	23154	-0-	-22570	-0-	267	1	22745	2	Y	129	171	0			3
							142	9									
03	50623	X	24945	-0-	-25678	-0-	271	1	24494	2	Y	164	164	0			3
							180	9									
04	25380	X	19257	-0-	-6123	-0-	203	1	18882	2	Y	156	156	0			3
							172	9									
05	26226	X	17779	-0-	-8447	-0-	193	1	17440	2	Y	133	133	0			3
							146	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115506	X	101316	-0-	-14190	-0-	1480	1	97768	2	Y	1880	1887	0			39
							2068	9									
01	114886	X	87871	-0-	-27015	-0-	1288	1	84793	2	Y	1627	1629	0			37
							1790	9									
02	98084	X	72984	-0-	-25100	-0-	827	1	70367	2	Y	1627	1630	0			34
							1790	9									
03	101308	X	83853	-0-	-17455	-0-	1932	1	79648	2	Y	2066	2063	0			37
							2273	9									
04	80160	X	74092	-0-	-6068	-0-	1676	1	70248	2	Y	1971	1971	0			37
							2168	9									
05	82832	X	74685	-0-	-8147	-0-	1810	1	71028	2	Y	1679	1683	0			33
							1847	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105121	X	84766	-0-	-20355	-0-	1264	1	83502	2	Y	-0-					-0-
01	105121	X	61346	-0-	-43775	-0-	918	1	60428	2	Y	-0-					-0-
02	78876	X	49157	-0-	-29719	-0-	571	1	48586	2	Y	-0-					-0-
03	84754	X	67171	-0-	-17583	-0-	1591	1	65580	2	Y	-0-					-0-
04	82020	X	50239	-0-	-31781	-0-	1171	1	49068	2	Y	-0-					-0-
05	84754	X	46320	-0-	-38434	-0-	1151	1	45169	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 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
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	117300	X	117300	-0-	-0-	-0-	1247	1	115820	2	Y	212	208	0			4
							233	9									
*05	134041	X	134041	-0-	-0-	-0-	1459	1	131589	2	Y	903	889	0			18
							993	9									

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	123802	X	123802	-0-	-0-	-0-	1317	1	122321	2	Y	149	146	0			3
							164	9									
*05	101550	X	101550	-0-	-0-	-0-	1108	1	99918	2	Y	476	470	0			9
							524	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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	32177	X	32177	-0-	-0-	-0-	342	1	31790	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
05	32829	X	14883	-0-	-17946	-0-	159	1	14338	2	Y	351	345	0			7
							386	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	301	1	2165	2	Y	63	56	1			29
							200	3	69	9							
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	225	1	1687	2	Y	68	28	1			69
							96	3	75	9							
02	1960	X	1319	-0-	-641	-0-	160	1	1078	2	Y	3	51	1			21
							78	3	3	9							
03	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	209	1	1351	2	Y	32	26	1			27
							141	3	35	9							
04	2640	X	2597	-0-	-43	-0-	358	1	2051	2	Y	47	37	1			37
							136	3	52	9							
05	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	286	1	1980	2	Y	47	31	1			53
							79	3	52	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	201	1	1448	2	Y	60	54	1			45
							134	3	66	9							
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	195	1	1467	2	Y	39	16	1			68
							83	3	43	9							
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	195	1	1310	2	Y	1	36	1			33
							94	3	1	9							
03	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	219	1	1414	2	Y	28	22	1			39
							147	3	31	9							
04	1740	N	1160	-0-	-580	-0-	161	1	921	2	Y	15	12	1			42
							61	3	17	9							
05	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	194	1	1342	2	Y	30	20	1			52
							54	3	33	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
12	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	366	1	2354	2	Y	74	66	1			31
							220	3	81	9							
01	3100	N	3629	-0-	529	529	389	1	2977	2	Y	86	35	1			82
							168	3	95	9							
02	3922	X	3393	-0-	-529	-0-	389	1	2801	2	Y	3	78	1			7
							200	3	3	9							
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	461	1	2679	2	Y	45	36	1			16
							283	3	50	9							
04	3510	X	3229	-0-	-281	-0-	450	1	2561	2	Y	44	35	1			25
							170	3	48	9							
*05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	437	1	3140	2	Y	35	23	1			37
							125	3	39	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	516	1	3708	2	Y	40	36	1			39
							342	3	44	9							
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	422	1	3171	2	Y	65	26	1			78
							180	3	72	9							
02	3808	X	3033	-0-	-775	-0-	370	1	2483	2	Y	1	49	1			30
							179	3	1	9							
03	4619	X	2876	-0-	-1743	-0-	353	1	2276	2	Y	9	7	1			32
							237	3	10	9							
04	4470	X	3115	-0-	-1355	-0-	432	1	2479	2	Y	35	28	1			39
							165	3	39	9							
05	4619	X	3658	-0-	-961	-0-	440	1	3042	2	Y	49	32	1			56
							122	3	54	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	127	1	4782	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
01	5890	X	4932	-0-	-958	-0-	129	1	4568	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
02	6036	X	3963	-0-	-2073	-0-	113	1	3616	2	Y	-0-					-0-
							234	3									
03	6417	X	2478	-0-	-3939	-0-	75	1	2198	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
04	6210	X	5492	-0-	-718	-0-	126	1	5072	2	Y	-0-					-0-
							294	3									
*05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	161	1	6105	2	Y	-0-					-0-
							219	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5364	-0-	-30	-0-	598	1	4300	2	Y	63	57	1			27
							397	3	69	9							
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	603	1	4526	2	Y	53	21	1			59
							256	3	58	9							
02	5152	X	4688	-0-	-464	-0-	572	1	3838	2	Y	1	40	1			20
							277	3	1	9							
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	736	1	4744	2	Y	47	38	1			29
							493	3	52	9							
04	5520	X	4217	-0-	-1303	-0-	587	1	3366	2	Y	36	28	1			37
							224	3	40	9							
05	5456	X	4634	-0-	-822	-0-	560	1	3872	2	Y	44	29	1			52
							154	3	48	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2219	2	Y	20					37
							185	3	22	9							
01	1922	X	1341	-0-	-581	-0-	35	1	1221	2	Y	20	31	1			26
							63	3	22	9							
02	1832	X	1460	-0-	-372	-0-	41	1	1320	2	Y	12					38
							86	3	13	9							
03	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	47	1	1382	2	Y	14					52
							129	3	15	9							
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	47	1	1896	2	Y	13	46	1			19
							110	3	14	9							
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	46	1	1757	2	Y	20					39
							63	3	22	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
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	196	1	4308	2	Y	64	73	1			27
							365	3	70	9							
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	205	1	5273	2	Y	54	74	1			7
							274	3	59	9							
02	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	188	1	4450	2	Y	58					65
							291	3	64	9							
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	222	1	4856	2	Y	55	73	1			47
							457	3	61	9							
04	5610	X	4222	-0-	-1388	-0-	172	1	3755	2	Y	66	76	1			37
							222	3	73	9							
05	5797	X	4901	-0-	-896	-0-	169	1	4504	2	Y	59	72	1			24
							163	3	65	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	128	1	4811	2	Y	19					73
								400	3	21	9							
01	5599	X	5599	-0-		-0-	-0-	146	1	5155	2	Y	30	46	1			57
								265	3	33	9							
02	4736	X	4736	-0-		-0-	-0-	135	1	4314	2	Y	7					64
								279	3	8	9							
03	6469	X	6469	-0-		-0-	-0-	196	1	5725	2	Y	14					78
								533	3	15	9							
04	7167	X	7167	-0-		-0-	-0-	164	1	6607	2	Y	12	43	1			47
								383	3	13	9							
05	5611	X	4789	-0-		-822	-0-	118	1	4478	2	Y	30					77
								160	3	33	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3103	-0-		-1330	-0-	344	1	2473	2	Y	53	48	1			59
								228	3	58	9							
01	4433	X	4044	-0-		-389	-0-	445	1	3338	2	Y	65	26	1			98
								189	3	72	9							
02	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	422	1	2829	2	Y	3	66	1			35
								204	3	3	9							
03	3544	X	3544	-0-		-0-	-0-	432	1	2783	2	Y	36	29	1			42
								289	3	40	9							
04	2545	X	2545	-0-		-0-	-0-	353	1	2026	2	Y	28	22	1			48
								135	3	31	9							
*05	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	438	1	3027	2	Y	45	30	1			63
								121	3	50	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8602	-0-		-171	-0-	231	1	7701	2	Y	24					109
								644	3	26	9							
01	8618	X	8174	-0-		-444	-0-	191	1	7563	2	Y	29	46	1			92
								388	3	32	9							
02	9576	X	6763	-0-		-2813	-0-	189	1	6158	2	Y	15					107
								399	3	17	9							
03	10602	X	7990	-0-		-2612	-0-	218	1	7089	2	Y	23					130
								658	3	25	9							
04	10260	X	6713	-0-		-3547	-0-	213	1	6123	2	Y	16	58	1			88
								359	3	18	9							
05	8587	X	8075	-0-		-512	-0-	217	1	7556	2	Y	28					116
								271	3	31	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	78	1	2416	2	Y	82					216
							202	3	90	9							
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	100	1	2254	2	Y	11	94	1			133
							118	3	12	9							
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	101	1	2527	2	Y	11					144
							165	3	12	9							
03	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	108	1	2015	2	Y	8					152
							191	3	9	9							
04	2400	N	1733	-0-	-667	-0-	90	1	1532	2	Y	17					169
							92	3	19	9							
05	2945	N	2072	-0-	-873	-0-	95	1	1897	2	Y	9					178
							70	3	10	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	145	1	4482	2	Y	66					139
							375	3	73	9							
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	191	1	4312	2	Y	11	94	1			56
							225	3	12	9							
02	4900	X	4665	-0-	-235	-0-	169	1	4212	2	Y	8					64
							275	3	9	9							
03	5425	X	4209	-0-	-1216	-0-	196	1	3657	2	Y	8					72
							347	3	9	9							
04	5250	X	4013	-0-	-1237	-0-	211	1	3573	2	Y	14					86
							214	3	15	9							
05	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	207	1	4116	2	Y	9					95
							151	3	10	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2552	-0-	-1478	-0-	98	1	2157	2	Y	104	118	1			109
							183	3	114	9							
01	4030	X	2700	-0-	-1330	-0-	93	1	2387	2	Y	87	121	1			75
							124	3	96	9							
02	3640	X	2473	-0-	-1167	-0-	91	1	2153	2	Y	80					155
							141	3	88	9							
03	3317	X	2260	-0-	-1057	-0-	86	1	1894	2	Y	93	122	1			126
							178	3	102	9							
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	137	1	2999	2	Y	87	101	1			112
							177	3	96	9							
*05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	141	1	3770	2	Y	96	117	1			91
							136	3	106	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2846	-0-	-1308	-0-	76	1	2544	2	Y	12					15
							213	3	13	9							
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	124	1	4877	2	Y	50	65	1			-0-
							250	3	55	9							
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	101	1	3276	2	Y	7					7
							212	3	8	9							
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	107	1	3473	2	Y	12					19
							322	3	13	9							
04	5130	X	3314	-0-	-1816	-0-	105	1	3020	2	Y	11	30	1			-0-
							177	3	12	9							
05	5301	X	3878	-0-	-1423	-0-	104	1	3631	2	Y	12					12
							130	3	13	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	180	1	1293	2	Y	71	64	1			48
							119	3	78	9							
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	187	1	1407	2	Y	85	34	1			99
							80	3	94	9							
02	1764	X	1414	-0-	-350	-0-	172	1	1157	2	Y	2	60	1			41
							83	3	2	9							
03	1953	X	1567	-0-	-386	-0-	188	1	1211	2	Y	38	30	1			49
							126	3	42	9							
04	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	211	1	1209	2	Y	35	28	1			56
							80	3	39	9							
05	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	182	1	1259	2	Y	42	28	1			70
							50	3	46	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	82	1	2539	2	Y	-0-					36
							213	3									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					36
							4	3									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	-0-					36
							16	3									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	424	425	0			9
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	367	0			8
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	367	0			8
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	465	0			8
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	444	444	0			8
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	379	0			7

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED 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

12	210	3182	-0-	2972	B	5812	147	1	3005	2	Y	27					208
							30	9									
01	1176	3502	-0-	2326	B	8138	163	1	3339	2	Y	-0-					208
02	0	3963	-0-	3963	B	12101	157	1	3700	2	Y	96	265	0			39
							106	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12101																	
03	0	5996	-0-	5996	B	18097	234	1	5620	2	Y	129	81	0			87
							142	9									
04	DLQ G-10	3986	-0-	3986	B	22083	565	1	3381	2	Y	36					123
							40	9									
*05	0	3580	-0-	3580	B	25663	145	1	3369	2	Y	60	121	0			62
							66	9									

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1283	-0-	1283 B	1283	52	1	1231	2	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1283														
03	14B2 EXT		2274	-0-	2274 B	3557	91	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2794	-0-	2794 B	6351	395	1	2367	2	Y	29					29
							32	9									
*05	0		2460	-0-	2460 B	8811	101	1	2359	2	Y	-0-	29	0			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

12	26 N	-0-	-0-	-26	B	-0-					N	15	16	1			408
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	11	10	8			409
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	7	1			406
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	4	1			402
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					402
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					402

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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				33
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	33	0		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	DLQ G-10		2778	-0-	2778	B	2778	111	1	2667	2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		2292	-0-	2292	B	5070	325	1	1944	2	Y	21				21
								23	9								
*05	1800	N	2811	-0-	1011	B	6081	116	1	2695	2	Y	-0-	21	0		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	70 162	1 9	690	2	N	147	73	1	61	8	82
01	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	58 142	1 9	657	2	N	129	91	1	37	8	83
02	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	73 100	1 9	766	2	N	91	39	1	39	8	96
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	925	N	908	-0-	-17 B	-0-	69 139	1 9	700	2	N	126	70	1	75	8	77
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	72 144	1 9	680	2	N	131	101	8			107
*05	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	65 186	1 9	680	2	N	169	66	1	112	8	98

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	141 12	1 9	1393	2	N	11	4	1	5	8	90
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	1117	2	N	9	7	1	3	8	89
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	104 4	1 9	1083	2	N	4	2	8			91
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92 11	1 9	931	2	N	10	4	1	5	8	92
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	78 9	1 9	738	2	N	8	7	8			93
05	868	N	723	-0-	-145	-0-	63 9	1 9	651	2	N	8	4	1	7	8	90

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

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-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

12	DLQ	G-10	2937	-0-	2937	6316	136	1	2773	2	Y	25					67
							28	9									
01	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	9034	127	1	2591	2	Y	-0-					67
02	DLQ	G-10	2650	-0-	2650	11684	106	1	2490	2	Y	49	116	0			-0-
							54	9									
03	DLQ	G-10	2937	-0-	2937	14621	112	1	2751	2	Y	67	41	0			26
							74	9									
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14621					Y	-0-					26
*05	1800	N	-0-	-0-	-1800	12821					Y	-0-	26	0			-0-

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	287	1	2842	2	N	16	3	1	2	8	138
							18	9									
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	254	1	2896	2	N	12	5	1	1	8	144
							13	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	273	1	2854	2	N	4	1	8			147
							4	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	327	1	3307	2	N	19	3	1	3	8	160
							21	9									
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	349	1	3292	2	N	28	4	8			184
							31	9									
*05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	345	1	3582	2	N	4	3	1	4	8	181
							4	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9		594	2	N	1	1	1			1
01	806	N	364	-0-	-442	-0-	36 1 1 9		327	2	N	1	1	1			1
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-					1
03	682	N	528	-0-	-154	-0-	51 1 1 9		476	2	N	1	1	1			1
04	360	N	14	-0-	-346	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	N	-0-					1

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	1	2	8	31
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	3	1	1	8	31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	524	1	5185	2	N	9	5	1	2	8	200
							10	9									
01	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	448	1	5109	2	N	27	7	1	1	8	219
							30	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	491	1	5122	2	N	54	1	8			272
							59	9									
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	480	1	4849	2	N	43	196	1	2	8	117
							47	9									
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	508	1	4794	2	N	20	4	8			133
							22	9									
*05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	447	1	4643	2	N	10	5	1	4	8	134
							11	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1 1 1 9	9	2	N	1	1	1		1
01	15	N	4	-0-	-11	-0-	2 2	2	9	N	2	2	1		1
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1 2	1	9	N	1				2
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	1	1		1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	1				2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	1	1		1

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	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

12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	198 99	1 9	2203	3	Y	90	84	1			35
01	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	156 30	1 9	1590	3	Y	27	55	1			7
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	136 21	1 9	1438	3	Y	19	12	1			14
03	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	215 67	1 9	2141	3	Y	61	58	1			17
04	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	127 22	1 9	1300	3	Y	20	22	1			15
*05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	250 44	1 9	2821	3	Y	40	32	1			23

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					196
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					196
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					196
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					196
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					196

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			9
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			9
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					9
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1	1	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-					60
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	N	-0-					60
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	N	-0-					60
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	36	1	361	2	N	-0-					60
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	35	1	335	2	N	-0-					60
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	36	1	377	2	N	-0-					60

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	117	194	1	3	8	33
							129	9									
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	44	1	502	2	N	41	2	8			72
							45	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	91	1	8			162
							100	9									
03	682	N	498	-0-	-184	-0-	44	1	443	2	N	10	2	8			170
							11	9									
04	570	N	437	-0-	-133	-0-	41	1	388	2	N	7	3	8			174
							8	9									
05	651	N	391	-0-	-260	-0-	33	1	339	2	N	17	3	8			188
							19	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	748	1	7401	2	N	48	2	1	1	8	90
							53	9									
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	623	1	7109	2	N	17	3	1	1	8	103
							19	9									
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	706	1	7364	2	N	2	1	8			104
							2	9									
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	696	1	7026	2	N	33	2	1	2	8	133
							36	9									
04	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	724	1	6827	2	N	29	2	8			160
							32	9									
05	7037	X	6773	-0-	-264	-0-	591	1	6142	2	N	36	2	1	2	8	192
							40	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	69 13	1 9	688	2	N	12	3	1	9	8	18
01	992	N	224	-0-	-768	-0-	17 11	1 9	196	2	N	10	3	1	6	8	19
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	1214	2	N	9	1	1	6	8	21
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	116 15	1 9	1169	2	N	14	3	1	12	8	20
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	140 20	1 9	1316	2	N	18	16	8			22
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	115 22	1 9	1196	2	N	20	3	1	18	8	21

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	754	1	7462	2	N	46	2	1	3	8	139
							51	9									
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	N	28	4	1	2	8	161
							31	9									
02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	654	1	6822	2	N	36	2	8			195
							40	9									
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	692	1	6989	2	N	67	188	1	4	8	70
							74	9									
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	683	1	6441	2	N	50	6	8			114
							55	9									
*05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	518	1	5378	2	N	30	2	1	7	8	135
							33	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	733	1	2148	2	Y	233	192	0			226
							256	9									
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1151	1	2341	2	Y	136	193	0			169
							150	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	872	1	1956	2	Y	143	188	0			124
							157	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1072	1	2391	2	Y	206	190	0			140
							227	9									
04	3510	X	2910	-0-	-600	-0-	815	1	2000	2	Y	86	192	0			34
							95	9									
05	3627	X	2716	-0-	-911	-0-	821	1	1830	2	Y	59					93
							65	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65 21	1 9	641	2	N	19	8	1	8	8	77
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	54 17	1 9	620	2	N	15	12	1	5	8	75
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	625	2	N	9	5	8			79
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	60 19	1 9	605	2	N	17	7	1	11	8	78
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	66 29	1 9	622	2	N	26	15	8			89
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	56 20	1 9	585	2	N	18	8	1	17	8	82

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	243 25	1 9	2410	2	N	23	176	1	11	8	26
01	3100	N	3123	-0-	23	23	250 21	1 9	2852	2	N	19	12	1	7	8	26
02	2800	N	3191	-0-	391	414	270 105	1 9	2816	2	N	95	6	1	8	8	107
03	3100	N	2723	-0-	-377	37	243 26	1 9	2454	2	N	24	10	1	15	8	106
04	2842	X	2805	-0-	-37	-0-	266 29	1 9	2510	2	N	26	19	8			113
*05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	225 163	1 9	2334	2	N	148	194	1	22	8	45

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
12	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1096	1	10854	2	N	107	4	1	1	8	165
							118	9									
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	910	1	10375	2	N	36	6	1			195
							40	9									
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	989	1	10323	2	N	76	195	1			76
							84	9									
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	973	1	9823	2	N	5	4	1	1	8	76
							6	9									
04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1057	1	9964	2	N	3	1	8			78
							3	9									
05	10168	X	9234	-0-	-934	-0-	811	1	8421	2	N	2	4	1	1	8	75
							2	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

12	6603	X	4619	-0-	-1984	-0-	406 1 189 9	4024	2	N	172	5	1	19	8	179
01	6603	X	4189	-0-	-2414	-0-	326 1 147 9	3716	2	N	134	192	1	12	8	109
02	5404	X	3842	-0-	-1562	-0-	325 1 121 9	3396	2	N	110	179	1	13	8	27
03	4619	X	3851	-0-	-768	-0-	333 1 152 9	3366	2	N	138	5	1	27	8	133
04	4470	X	3923	-0-	-547	-0-	362 1 146 9	3415	2	N	133	34	8			232
05	4619	X	4087	-0-	-532	-0-	344 1 169 9	3574	2	N	154	188	1	39	8	159

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

12	403	N	162	-0-	-241	-0-	14 1 8 9	140	2	N	7	5	1	1	8	58
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	21 1 9 9	234	2	N	8	7	1	1	8	58
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	27 1 6 9	283	2	N	5	3	1	1	8	59
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33 1 4 9	334	2	N	4	5	1	1	8	57
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	23 1 3 9	221	2	N	3	2	8			58
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	87 1 8 9	905	2	N	7	4	1	2	8	59

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	874 1 206 9	9705	3	Y	187	191	1			69
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	872 1 113 9	8863	3	Y	103	151	1			21
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	804 1 45 9	8472	3	Y	41	31	1			31
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	913 1 199 9	9103	3	Y	181	166	1			46
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	723 1 122 9	7388	3	Y	111	108	1			49
*05	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	840 1 142 9	9468	3	Y	129	95	1			83

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	54	1	551	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	106	1	1086	3	Y	17	10	1			11
							19	9									
*05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	155	1	1752	3	Y	36	23	1			24
							40	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	490	1	5448	3	Y	116	104	1			69
							128	9									
01	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	492	1	5002	3	Y	113	109	1			73
							124	9									
02	5488	X	5451	-0-	-37	-0-	462	1	4864	3	Y	114	113	1			74
							125	9									
03	6076	X	5969	-0-	-107	-0-	536	1	5339	3	Y	85	138	1			21
							94	9									
04	5880	X	5405	-0-	-475	-0-	477	1	4878	3	Y	45	35	1			31
							50	9									
05	6076	X	5659	-0-	-417	-0-	457	1	5156	3	Y	42	41	1			32
							46	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	64	-0-	-1052	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	1395	N	94	-0-	-1301	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	3	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	77	-0-	-264	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	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
12	20956	X	16952	-0-	-4004	-0-	1364	1	15148	3	Y	400	378	1			159
							440	9									
01	20956	X	16207	-0-	-4749	-0-	1428	1	14507	3	Y	247	356	1			50
							272	9									
02	16296	X	15920	-0-	-376	-0-	1372	1	14449	3	Y	90	70	1			70
							99	9									
03	16988	X	16883	-0-	-105	-0-	1496	1	14914	3	Y	430	392	1			108
							473	9									
04	16440	X	14693	-0-	-1747	-0-	1283	1	13110	3	Y	273	245	1			136
							300	9									
05	17639	X	16172	-0-	-1467	-0-	1292	1	14564	3	Y	287	238	1			185
							316	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
12	14694	X	13484	-0-	-1210	-0-	1097	1	12186	3	Y	183	162	1			110
							201	9									
01	14694	X	12590	-0-	-2104	-0-	1110	1	11281	3	Y	181	173	1			118
							199	9									
02	13272	X	11913	-0-	-1359	-0-	1015	1	10691	3	Y	188	183	1			123
							207	9									
03	13857	X	12895	-0-	-962	-0-	1156	1	11521	3	Y	198	259	1			62
							218	9									
04	13260	X	11999	-0-	-1261	-0-	1049	1	10723	3	Y	206	134	1			134
							227	9									
05	13485	X	12303	-0-	-1182	-0-	986	1	11118	3	Y	181	176	1			139
							199	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

12	8153	X	7607	-0-	-546	-0-	72	1	7434	3	Y	92	97	1			59
							101	9									
01	8525	X	2163	-0-	-6362	-0-	24	1	2107	3	Y	29	73	1			15
							32	9									
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	78	1	8753	3	Y	34	13	1			36
							37	9									
03	8525	X	7955	-0-	-570	-0-	86	1	7727	3	Y	129	132	1			33
							142	9									
04	7650	X	6805	-0-	-845	-0-	74	1	6614	3	Y	106	58	1			81
							117	9									
05	8525	X	7161	-0-	-1364	-0-	78	1	6969	3	Y	104	105	1			80
							114	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

12	4960	X	4728	-0-	-232	-0-	378	1	4194	3	Y	142	110	1			74
							156	9									
01	5022	X	2707	-0-	-2315	-0-	235	1	2385	3	Y	79	107	1			46
							87	9									
02	4536	X	3643	-0-	-893	-0-	306	1	3220	3	Y	106	88	1			64
							117	9									
03	5022	X	2478	-0-	-2544	-0-	222	1	2214	3	Y	38	88	1			14
							42	9									
04	4590	X	2956	-0-	-1634	-0-	260	1	2657	3	Y	35	28	1			21
							39	9									
05	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	353	1	3978	3	Y	92	60	1			53
							101	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	1241	1	12292	2	N	77	192	1			65
							85	9									
01	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	1153	1	13150	2	N	18	2	1			81
							20	9									
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	1027	1	10720	2	N	1					82
							1	9									
03	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	1467	1	14814	2	N	-0-	1	1			81
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1622	1	15292	2	N	1					82
							1	9									
*05	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	1306	1	13563	2	N	-0-	1	1			81

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	741	2	N	47	5	1	1	8	129
							52	9									
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	121	1	1375	2	N	20	6	1	1	8	142
							22	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	221	1	2303	2	N	8	3	1	1	8	146
							9	9									
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	2	N	16	4	1	1	8	157
							18	9									
04	1440	N	553	-0-	-887	-0-	52	1	494	2	N	6	2	8			161
							7	9									
05	1488	N	576	-0-	-912	-0-	50	1	517	2	N	8	5	1	2	8	162
							9	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	155	1	1539	2	N	109	190	1	10	8	24
							120	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1038	2	N	148	6	8			166
							163	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	146	1	1519	2	N	113	193	1	6	8	80
							124	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	118	1	1189	2	N	18	12	8			86
							20	9									
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	102	1	957	2	N	118	16	8			188
							130	9									
05	1271	N	897	-0-	-374	-0-	74	1	772	2	N	46	181	1	17	8	36
							51	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

12	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	915	1	10168	3	Y	256	202	1			140
						282	9									
01	10013 X	4303	-0-	-5710	-0-	344	1	3493	3	Y	424	338	1			226
						466	9									
02	10948 X	4135	-0-	-6813	-0-	301	1	3171	3	Y	603	583	1			246
						663	9									
03	12121 X	4496	-0-	-7625	-0-	401	1	4001	3	Y	85	284	1			47
						94	9									
04	11730 X	4596	-0-	-7134	-0-	382	1	3904	3	Y	282	195	1			134
						310	9									
05	11377 X	6389	-0-	-4988	-0-	496	1	5595	3	Y	271	230	1			175
						298	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

12	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	1334	1	14821	3	Y	177	179	1			66
						195	9									
01	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	1370	1	13926	3	Y	93	139	1			20
						102	9									
02	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	1153	1	12145	3	Y	37	29	1			28
						41	9									
03	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	1340	1	13361	3	Y	158	145	1			41
						174	9									
04	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	1175	1	12014	3	Y	123	105	1			59
						135	9									
*05	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	1159	1	13069	3	Y	108	97	1			70
						119	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

12	3100 N	168	-0-	-2932	23200	14	1	142	2	N	11	11	1			32
						12	9									
01	3100 N	88	-0-	-3012	20188	7	1	60	2	N	19	16	1			35
						21	9									
02	2800 N	321	-0-	-2479	17709	30	1	281	2	N	9	7	1			37
						10	9									
03	3100 N	296	-0-	-2804	14905	28	1	256	2	N	11	13	1			35
						12	9									
04	3000 N	112	-0-	-2888	12017	9	1	93	2	N	9	10	1			34
						10	9									
*05	3100 N	161	-0-	-2939	9078	16	1	141	2	N	4	8	1			30
						4	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					8
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					8
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	44	1	410	2	N	-0-					8
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					8
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	56	1	545	2	N	-0-					8
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	53	1	461	2	N	-0-					8

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	2	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	N	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	158	1	1617	2	N	-0-					55
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	200	1	1820	2	N	3					58
							3	9									
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	138	1	1296	2	N	-0-					58
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	191	1	1781	2	N	-0-					58
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	180	1	1761	2	N	-0-					58
*05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	262	1	2277	2	N	-0-					58

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

12	713	N	574	-0-	-139	-0-	34	1	520	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	19	1	298	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	589	N	267	-0-	-322	-0-	15	1	230	3	Y	20					36
							22	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	634	3	Y	10					35
							11	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	713	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	44	1	680	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	853	3	Y	20					36
							22	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	837	N	649	-0-	-188	-0-	44	1	594	3	Y	10					35
							11	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	15595	-0-	-153	-0-	1430 1 7 9		14158	2	N	6	1	1			71
01	15748	X	14515	-0-	-1233	-0-	1170 1 1 9		13344	2	N	1	1	1			71
02	14224	X	13857	-0-	-367	-0-	1209 1 33 9		12615	2	N	30					101
03	15748	X	13452	-0-	-2296	-0-	1212 1 1 9		12239	2	N	1	1	1			101
04	15240	X	13533	-0-	-1707	-0-	1297 1 8 9		12228	2	N	7					108
05	15593	X	12273	-0-	-3320	-0-	1078 1 1 9		11194	2	N	1	1	1			108

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	796 1 50 9		7879	2	N	45	4	1	2	8	87
01	8246	X	8170	-0-	-76	-0-	656 1 36 9		7478	2	N	33	5	1	1	8	114
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	700 1 29 9		7310	2	N	26	1	8			139
03	8432	X	7441	-0-	-991	-0-	666 1 46 9		6729	2	N	42	3	1	3	8	175
04	8160	X	7528	-0-	-632	-0-	718 1 41 9		6769	2	N	37	168	1	4	8	40
05	8432	X	6820	-0-	-1612	-0-	597 1 19 9		6204	2	N	17	4	1	4	8	49

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	175	1	1736	2	N	1	1	1			63
							1	9									
01	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	142	1	1618	2	N	2	2	1			63
							2	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	157	1	1638	2	N	1					64
							1	9									
03	1922	N	1588	-0-	-334	-0-	143	1	1445	2	N	-0-	1	1			63
04	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	150	1	1418	2	N	1					64
							1	9									
05	1984	N	1004	-0-	-980	-0-	88	1	915	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	25	1	30	8	115
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	62	35	1	19	8	123
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	11	25	1			109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	1			93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			90

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	6	5	1	1	8	50
							7	9									
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	23	2	N	9	7	1	1	8	51
							10	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	8	2	N	6	3	1	1	8	53
							7	9									
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	7	7	1	1	8	52
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7	5	1	2	8	52
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	1	2	8	50

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

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-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

12	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	6	3	1	2	8	3
01	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	4	3	1	1	8	3
02	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	3	2	1	1	8	3
03	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	6	3	1	3	8	3
04	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	5	4	8			4
05	0	A	-0-	-0-	-0-	532					N	7	3	1	4	8	4

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			14

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	120	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	7	1	99	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	108	3	Y	20					36
							22	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	10					35
							11	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	128	58	1	65	8	151
							141	9									
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	13	1	114	2	N	139	81	1	16	8	193
							153	9									
02	392	N	173	-0-	-219	-0-	14	1	128	2	N	28	83	1			138
							31	9									
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	19	1	176	2	N	79	44	1	20	8	153
							87	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	103	41	1	64	8	151
							113	9									
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	69	1	596	2	N	77	44	1	39	8	145
							85	9									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	50	1	513	2	N	-0-					30
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	52	1	473	2	N	-0-					30
02	448	N	285	-0-	-163	-0-	27	1	258	2	N	-0-					30
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	49	1	461	2	N	-0-					30
04	510	N	346	-0-	-164	-0-	32	1	314	2	N	-0-					30
05	341	N	19	-0-	-322	-0-	2	1	17	2	N	-0-					30

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 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
12	69409	X	1497	-0-	-67912	-0-	131 28	1 9	1338	2	N	25	22	1	1	8	55
01	69409	X	1213	-0-	-68196	-0-	116 41	1 9	1056	2	N	37	31	1	1	8	60
02	947	X	947	-0-	-0-	-0-	89 19	1 9	839	2	N	17	13	1	1	8	63
03	3255	X	1081	-0-	-2174	-0-	102 32	1 9	947	2	N	29	27	1	1	8	64
04	1950	X	732	-0-	-1218	-0-	64 43	1 9	625	2	N	39	24	1	2	8	77
05	1550	X	484	-0-	-1066	-0-	48 18	1 9	418	2	N	16	23	1	2	8	68

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
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	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	0			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	83	1	849	2	N	46	5	1	39	8	60
							51	9									
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	97	1	881	2	N	35	7	1	10	8	78
							39	9									
02	840	N	169	-0-	-671	-0-	14	1	134	2	N	19	34	1			63
							21	9									
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	5	1			58
*04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	17	1			41
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 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
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	88	1	896	2	N	1	1	1			109
							1	9									
01	837	N	501	-0-	-336	-0-	49	1	449	2	N	3	2	1			110
							3	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	1	1			109
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	1			109
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			108

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	100	1	1028	2	N	32						167
							35	9										
01	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	109	1	993	2	N	17						184
							19	9										
02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	79	1	748	2	N	15						199
							17	9										
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	107	1	993	2	N	3						202
							3	9										
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	96	1	933	2	N	65	192	1				75
							72	9										
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	123	1	1067	2	N	15						90
							17	9										

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

12	5208	X	4636	-0-	-572	-0-	404	1	4138	2	N	85	199	1	2	8		32
							94	9										
01	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	479	1	4361	2	N	43	16	1	1	8		58
							47	9										
02	4452	X	3670	-0-	-782	-0-	351	1	3308	2	N	10	7	1	2	8		59
							11	9										
03	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	463	1	4312	2	N	66	14	1	1	8		110
							73	9										
04	4860	X	3795	-0-	-1065	-0-	345	1	3366	2	N	76	13	1	3	8		170
							84	9										
*05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	569	1	4942	2	N	119	206	1	2	8		81
							131	9										

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	36	30	1	4	8		61
							40	9										
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	51	42	1	2	8		68
							56	9										
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	22	1	204	2	N	31	19	1	2	8		78
							34	9										
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	30	1	277	2	N	45	43	1	5	8		75
							50	9										
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	31	1	303	2	N	39	34	1	6	8		74
							43	9										
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	30	34	1	7	8		63
							33	9										

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	806	2	N	6	4	1	1	8	30
							7	9									
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	90	1	819	2	N	5	5	1			30
							6	9									
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	66	1	623	2	N	4	2	1			32
							4	9									
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	88	1	818	2	N	5	5	1	1	8	31
							6	9									
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	81	1	789	2	N	5	4	1	1	8	31
							6	9									
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	105	1	912	2	N	4	4	1	1	8	30
							4	9									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	4609	-0-	-692	-0-	408	1	4178	2	N	21	10	1	10	8	118
							23	9									
01	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	458	1	4170	2	N	23	14	1	3	8	124
							25	9									
02	4676	X	2788	-0-	-1888	-0-	266	1	2504	2	N	16	6	1	9	8	125
							18	9									
03	5177	X	4041	-0-	-1136	-0-	385	1	3584	2	N	65	13	1	5	8	172
							72	9									
04	4620	X	3432	-0-	-1188	-0-	316	1	3082	2	N	31	11	1	17	8	175
							34	9									
05	4774	X	3762	-0-	-1012	-0-	379	1	3295	2	N	80	11	1	9	8	235
							88	9									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	5	4	1	1	8	15
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	8	6	1	1	8	16
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	6	3	1	1	8	18
							7	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	2	8	17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	5	1	2	8	17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	5	1	2	8	15

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	256	1	2617	2	N	30	17	1	12	8	56
							33	9									
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	307	1	2797	2	N	36	24	1	3	8	65
							40	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	263	1	2475	2	N	21	10	1	11	8	65
							23	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	367	1	3417	2	N	29	21	1	6	8	67
							32	9									
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	313	1	3058	2	N	40	19	1	19	8	69
							44	9									
*05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	405	1	3519	2	N	22	19	1	10	8	62
							24	9									

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	6	1	9	8	12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	8	1	2	8	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	10	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			6
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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

12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	93	1	953	2	N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	97	2	N	4	4	1			69
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	164	2	N	6	5	1			70
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	103	2	N	3	2	1			71
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	6 6	1 9	60	2	N	5	5	1			71
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	16 4	1 9	154	2	N	4	4	1			71
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	12 2	1 9	106	2	N	2	4	1			69

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4179	-0-	-502	-0-	362 114	1 9	3703	2	N	104	10	1			193
01	4681	X	4238	-0-	-443	-0-	412 73	1 9	3753	2	N	66	206	1			53
02	4032	X	2558	-0-	-1474	-0-	243 29	1 9	2286	2	N	26	6	1			73
03	4464	X	3734	-0-	-730	-0-	355 73	1 9	3306	2	N	66	12	1			127
04	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	360 70	1 9	3516	2	N	64	11	1			180
*05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	442 97	1 9	3840	2	N	88	197	1			71

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
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

12	12989	X	9854	-0-	-3135	-0-	872	1	8930	2	N	47	20	1	6	8	64
							52	9									
01	11811	X	9972	-0-	-1839	-0-	967	1	8803	2	N	184	28	1	4	8	216
							202	9									
02	10220	X	7853	-0-	-2367	-0-	733	1	6908	2	N	193	207	1	4	8	198
							212	9									
03	11315	X	9654	-0-	-1661	-0-	931	1	8678	2	N	41	28	1	9	8	202
							45	9									
04	9900	X	8619	-0-	-1281	-0-	795	1	7763	2	N	55	22	1	11	8	224
							61	9									
05	10230	X	9323	-0-	-907	-0-	959	1	8334	2	N	27	22	1	13	8	216
							30	9									

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	108	1	1109	2	N	-0-					93
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	120	1	1089	2	N	-0-					93
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	78	1	738	2	N	-0-					93
03	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	115	1	1072	2	N	-0-					93
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	100	1	972	2	N	-0-					93
*05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	117	1	1013	2	N	-0-					93

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	N	1	1	1			15
							1	9									
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	29	1	268	2	N	1	1	1			15
							1	9									
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	22	1	208	2	N	-0-					15
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	606	2	N	21	1	1			35
							23	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	317	2	N	1	1	1			35
							1	9									
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1			34

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	6	6	1			102
01	2325	X	970	-0-	-1355	-0-	91	1	827	2	N	47	9	1			140
							52	9									
02	756	X	579	-0-	-177	-0-	55	1	520	2	N	4	4	1			140
							4	9									
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	134	1	1246	2	N	8	7	1			141
							9	9									
04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	96	1	942	2	N	6	7	1			140
							7	9									
*05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1126	2	N	5	7	1			138
							6	9									

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1118	-0-	-556	-0-	90	1	918	2	N	100	77	1	18	8	173
							110	9									
01	1829	N	492	-0-	-1337	-0-	34	1	308	2	N	136	107	1	11	8	191
							150	9									
02	1736	N	435	-0-	-1301	-0-	34	1	323	2	N	71	46	1	11	8	205
							78	9									
03	1147	N	720	-0-	-427	-0-	57	1	527	2	N	124	99	1	23	8	207
							136	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	58	1	567	2	N	115	84	1	32	8	206
							127	9									
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	705	2	N	93	85	1	36	8	178
							102	9									

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	198	1	2030	2	N	92	37	1	52	8	105
							101	9									
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	356	1	3241	2	N	95	51	1	13	8	136
							105	9									
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	193	1	1815	2	N	100	22	1	46	8	168
							110	9									
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	249	1	2323	2	N	145	45	1	26	8	242
							160	9									
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	640	1	6249	2	N	260	228	1	83	8	191
							286	9									
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	286	1	2482	2	N	73	40	1	42	8	182
							80	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	2832	-0-	-857	-0-	251	1	2571	2	N	9	6	1	2	8	76
							10	9									
01	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	312	1	2840	2	N	11	8	1	1	8	78
							12	9									
02	3080	X	2485	-0-	-595	-0-	238	1	2238	2	N	8	3	1	2	8	81
							9	9									
03	3410	X	2864	-0-	-546	-0-	274	1	2549	2	N	37	7	1	1	8	110
							41	9									
04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	262	1	2561	2	N	33	6	1	4	8	133
							36	9									
05	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	329	1	2860	2	N	13	6	1	2	8	138
							14	9									

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	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

12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	167	1	1712	2	N	122	91	1	2	8	192
							134	9									
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	158	1	1440	2	N	149	127	1	1	8	213
							164	9									
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	126	1	1190	2	N	93	53	1	1	8	252
							102	9									
03	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	172	1	1603	2	N	153	283	1	2	8	120
							168	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	157	1	1535	2	N	120	99	1	3	8	138
							132	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	199	1	1731	2	N	110	101	1	4	8	143
							121	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	198	1	3041	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	205	1	3084	3	Y	23	32	1			32
							25	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	184	1	2846	3	Y	16	32	1			16
							18	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	203	1	3105	3	Y	20					36
							22	9									
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	187	1	2977	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	3379	X	2720	-0-	-659	-0-	185	1	2524	3	Y	10					35
							11	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	31	1			41
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	32	1			32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	32	1			16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	32	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					35

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	263	1	4036	3	Y	18	31	1			41
							20	9									
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	262	1	3949	3	Y	22	32	1			31
							24	9									
02	3920	X	3852	-0-	-68	-0-	233	1	3601	3	Y	16	32	1			15
							18	9									
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-	258	1	3932	3	Y	21					36
							23	9									
04	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	241	1	3836	3	Y	21	32	1			25
							23	9									
05	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	258	1	3506	3	Y	10					35
							11	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

12	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	70	1	1089	3	N	10					100
							11	9									
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	73	1	1100	3	N	5					105
							6	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1131	3	N	3					108
							3	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	N	9					117
							10	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	N	50					167
							55	9									
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	78	1	1055	3	N	45					212
							50	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
12	5983	X	4714	-0-	-1269	-0-	66	1	4359	2	Y	263	264	0			5
							289	9									
01	5983	X	4051	-0-	-1932	-0-	59	1	3862	2	Y	118	120	0			3
							130	9									
02	5404	X	4110	-0-	-1294	-0-	48	1	4062	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	5859	X	2961	-0-	-2898	-0-	32	1	2929	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	357	-0-	-4623	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	2626	-0-	-2086	-0-	29	1	2597	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
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	297	1	2943	2	N	5	1	1	4	8	91
							6	9									
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	288	1	3284	2	N	19	2	1	2	8	106
							21	9									
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	318	1	3318	2	N	114	188	1	2	8	30
							125	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	312	1	3155	2	N	140	1	1	5	8	164
							154	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	330	1	3109	2	N	58	173	1	6	8	43
							64	9									
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	294	1	3054	2	N	93	1	1	7	8	128
							102	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	257	1	2547	2	N	39	5	1	13	8	130
							43	9									
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	202	1	2304	2	N	44	7	1	8	8	159
							48	9									
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	227	1	2366	2	N	13	8	8			164
							14	9									
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	218	1	2202	2	N	54	5	1	17	8	196
							59	9									
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	236	1	2222	2	N	28	23	8			201
							31	9									
05	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	184	1	1916	2	N	26	5	1	27	8	195
							29	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, 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
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	58	1	574	2	N	16	2	1	14	8	50
							18	9									
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	43	1	485	2	N	48	2	1	9	8	87
							53	9									
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	42	1	438	2	N	32	9	8			110
							35	9									
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	40	1	401	2	N	55	2	1	18	8	145
							61	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	43	1	403	2	N	53	25	8			173
							58	9									
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	35	1	366	2	N	60	184	1	29	8	20
							66	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
12	3286	X	855	-0-	-2431	-0-	78	1	777	2	N	-0-					72
01	3162	X	359	-0-	-2803	-0-	29	1	330	2	N	-0-					72
02	2772	X	318	-0-	-2454	-0-	28	1	290	2	N	-0-					72
03	3007	X	1087	-0-	-1920	-0-	98	1	989	2	N	-0-					72
04	2310	X	1548	-0-	-762	-0-	144	1	1357	2	N	43					115
							47	9									
*05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	351	1	3643	2	N	-0-					115

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					60
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	38	1	376	2	N	3	1	1	2	8	63
							3	9									
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	24	1	277	2	N	2	1	1	1	8	63
							2	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	456	2	N	20	1	8			82
							22	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	2	1	1	2	8	81
							2	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	4	3	8			82
							4	9									
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	32	1	328	2	N	1	2	8			81
							1	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	1663	-0-	-3483	-0-	152	1	1502	2	N	8	4	1	3	8	114
							9	9									
01	5146	X	1116	-0-	-4030	-0-	89	1	1018	2	N	8	7	1	2	8	113
							9	9									
02	4648	X	1210	-0-	-3438	-0-	105	1	1101	2	N	4	2	8			115
							4	9									
03	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	769	1	7763	2	N	7	4	1	3	8	115
							8	9									
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	805	1	7590	2	N	13	5	8			123
							14	9									
*05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	640	1	6649	2	N	78	4	1	6	8	191
							86	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, 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
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	2	5	N	2					147
							2	9									
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	124	2	1	5	N	2					149
							2	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	N	1					150
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					155
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					159
*05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1488	2	21	5	N	26					185
							29	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	32	1	316	2	N	15	3	1	12	8	154
							17	9									
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	11	4	1	7	8	154
							12	9									
02	295	X	295	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	7	6	8			155
							8	9									
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	26	1	266	2	N	10	2	1	10	8	153
							11	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	N	16	13	8			156
							18	9									
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	200	2	N	23	2	1	21	8	156
							25	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	133	1	1322	2	N	4	3	1			18
							4	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	N	3	4	1			17
							3	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	118	1	1229	2	N	1					18
							1	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	111	1	1117	2	N	2	2	1			18
							2	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	137	1	1291	2	N	1					19
							1	9									
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1158	2	N	2	3	1			18
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	300	1	2972	2	N	3	1	1	1	8	84
							3	9									
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	253	1	2890	2	N	2	2	1	1	8	83
							2	9									
02	2800	X	2602	-0-	-198	-0-	227	1	2373	2	N	2	1	8			84
							2	9									
03	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	214	1	2161	2	N	2	1	1	1	8	84
							2	9									
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	307	1	2896	2	N	2	2	8			84
							2	9									
05	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	259	1	2687	2	N	3	1	1	2	8	84
							3	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
12	5983	X	3955	-0-	-2028	-0-	353	1	3497	2	Y	95	138	1	1	8	120
							105	9									
01	5983	X	4268	-0-	-1715	-0-	339	1	3871	2	Y	53	3	1	1	8	169
							58	9									
02	5404	X	5075	-0-	-329	-0-	433	1	4523	2	Y	108	134	1	1	8	142
							119	9									
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	477	1	4820	2	Y	117	138	1	1	8	120
							129	9									
04	4830	X	4522	-0-	-308	-0-	427	1	4029	2	Y	60	1	8			179
							66	9									
05	5611	X	4227	-0-	-1384	-0-	365	1	3790	2	Y	65	128	1	1	8	115
							72	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	155	1	1539	2	Y	40	59	1			51
							44	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	125	1	1431	2	Y	22	1	1			72
							24	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	112	1	1174	2	Y	43	57	1			58
							47	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	2	Y	48	56	1			50
							53	9									
04	1680	X	1431	-0-	-249	-0-	134	1	1264	2	Y	30	1	8			79
							33	9									
05	1736	X	861	-0-	-875	-0-	72	1	747	2	Y	38	57	1	1	8	59
							42	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

12	12741	X	11202	-0-	-1539	-0-	10685	2	84	5	Y	394	382	1			114
							433	9									
01	12741	X	10599	-0-	-2142	-0-	10073	2	120	5	Y	369	383	1			100
							406	9									
02	11368	X	9422	-0-	-1946	-0-	9046	2	376	9	Y	342	291	1			151
03	12431	X	9637	-0-	-2794	-0-	9229	2	408	9	Y	371	387	1			135
04	8760	X	3683	-0-	-5077	-0-	3407	2	276	9	Y	251	279	1			107
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	73	162	1			18

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

12	217	X	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	112	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	24	-0-	-172	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	300	X	300	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	5	1	1			5
							6	9									
*05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	218	1	2458	3	Y	67	29	1			43
							74	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	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
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	34	1	308	2	N	-0-					-0-
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			20
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					20
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					20
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			20
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	1	8			21
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	1	8			20

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		587	-0-	587	587	52 3	1 9	532	2	Y	3	1	1	2	8	21
01	DLQ G-10		600	-0-	600	1187	58 14	1 9	528	2	Y	13	2	1	1	8	31
02	1554	N	367	-0-	-1187	-0-	34 13	1 9	320	2	Y	12	1	1	1	8	41
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	485	2	Y	5	2	1	3	8	41
04	600	N	485	-0-	-115	-0-	45 2	1 9	438	2	Y	2	1	1	2	8	40
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	Y	-0-	1	1			39

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1862	-0-	-835	-0-	165	1	1688	2	N	8	8	1			22
							9	9									
01	2635	X	1355	-0-	-1280	-0-	133	1	1207	2	N	14	12	1			24
							15	9									
02	2212	X	1793	-0-	-419	-0-	171	1	1613	2	N	8	5	1			27
							9	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	240	1	2241	2	N	52	12	1	1	8	66
							57	9									
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	206	1	2012	2	N	97	9	1	1	8	153
							107	9									
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	263	1	2288	2	N	10	9	1	1	8	153
							11	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			2
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	4	4	1			2
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	2	1			3
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4	4	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	3
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3	3	1	1	8	2

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1140	2	N	7	5	1	1	8	22
							8	9									
01	1581	N	1122	-0-	-459	-0-	110	1	1002	2	N	9	7	1	1	8	23
							10	9									
02	1232	N	837	-0-	-395	-0-	80	1	751	2	N	5	3	1	1	8	24
							6	9									
03	1302	N	971	-0-	-331	-0-	68	1	636	2	N	243	7	1	2	8	258
							267	9									
04	1110	N	899	-0-	-211	-0-	82	1	805	2	N	11	200	1	2	8	67
							12	9									
05	1023	N	727	-0-	-296	-0-	74	1	643	2	N	9	5	1	3	8	68
							10	9									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1176	2	N	9	9	1			22
							10	9									
01	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	111	1	1012	2	N	14	12	1			24
							15	9									
02	1148	N	851	-0-	-297	-0-	81	1	761	2	N	8	5	1			27
							9	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	134	1	1253	2	N	51	12	1			66
							56	9									
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	113	1	1103	2	N	143	10	1			199
							157	9									
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	154	1	1335	2	N	21	189	1			31
							23	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	528	2	N	5	4	1	1	8	21
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	59 8	1 9	540	2	N	7	6	1			22
02	504	N	264	-0-	-240	-0-	25 6	1 9	233	2	N	5	3	1			24
03	589	N	243	-0-	-346	-0-	23 7	1 9	213	2	N	6	6	1	1	8	23
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	632	2	N	6	5	1	1	8	23
*05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	619	2	N	5	5	1	1	8	22

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

12	2759	N	930	-0-	-1829	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1271	2	296	9	N	269	192	1			77
02	1092	N	651	-0-	-441	-0-	651	2			N	-0-					77
03	744	N	554	-0-	-190	-0-	526	2	28	9	N	25					102
04	1290	N	963	-0-	-327	-0-	928	2	35	9	N	32					134
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1095	2	20	9	N	18					152

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
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					79
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					79
02	2800	X	2630	-0-	-170	-0-	2630	2			N	-0-					79
03	3100	X	1355	-0-	-1745	-0-	1355	2			N	-0-					79
04	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	2706	2			N	-0-					79
05	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	2713	2			N	-0-					79

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	23	1	1516	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	24	1	1588	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1325	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1452	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	13	1	1197	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
05	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	14	1	1253	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

12	2356	N	1379	-0-	-977	-0-	1340	2	39	9	N	35					212
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1291	2	45	9	N	41	234	1			19
02	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	1074	2	33	9	N	30					49
03	1116	N	646	-0-	-470	-0-	596	2	50	9	N	45					94
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1183	2	34	9	N	31	43	1			82
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	N	14					96

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

12	1209	N	387	-0-	-822	-0-	29 62	1 9	296	2	N	56	175	1			30
01	775	N	196	-0-	-579	-0-	17 23	1 9	156	2	N	21	11	1			40
02	588	N	99	-0-	-489	-0-	9 7	1 9	83	2	N	6	5	1			41
03	403	N	132	-0-	-271	-0-	12 11	1 9	109	2	N	10	10	1			41
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	646	2	N	9	9	1			41
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	825	2	N	9	9	1			41

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

12	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3033	2	42	9	N	38	195	1			69
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2873	2	63	9	N	57					126
02	2296	N	1971	-0-	-325	-0-	1938	2	33	9	N	30					156
03	2511	N	1288	-0-	-1223	-0-	1237	2	51	9	N	46					202
04	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	2206	2	52	9	N	47	191	1			58
*05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2282	2	37	9	N	34					92

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	217 68	1 9	2224	2	N	62	199	1	2	8	51
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	232 66	1 9	2112	2	N	60	12	1	1	8	98
02	2268	N	1558	-0-	-710	-0-	147 30	1 9	1381	2	N	27	6	1	1	8	118
03	2573	N	1705	-0-	-868	-0-	162 30	1 9	1513	2	N	27	13	1	2	8	130
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	252 15	1 9	2463	2	N	14	10	1	3	8	131
*05	3100	N	3555	-0-	455	455	357 96	1 9	3102	2	N	87	10	1	3	8	205

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

12	1953	N	1207	-0-	-746	-0-	1175	2	32	9	N	29					144
01	1085	N	947	-0-	-138	-0-	905	2	42	9	N	38	48	1			134
02	1344	N	846	-0-	-498	-0-	813	2	33	9	N	30					164
03	992	N	499	-0-	-493	-0-	466	2	33	9	N	30					194
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1082	2	34	9	N	31	43	1			182
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1266	2	24	9	N	22					204

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

12	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	51	1	3362	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	2840	-0-	-1407	-0-	42	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	586	-0-	-2886	-0-	7	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	30	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2058	-0-	-1092	-0-	22	1	2036	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1904	-0-	-1351	-0-	21	1	1883	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1056	2	N	6	5	1	1	8	20
							7	9									
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	116	1	1058	2	N	9	7	1	1	8	21
							10	9									
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	87	1	818	2	N	6	3	1	1	8	23
							7	9									
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	108	1	1002	2	N	7	7	1	1	8	22
							8	9									
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	90	1	881	2	N	7	5	1	2	8	22
							8	9									
05	1116	N	596	-0-	-520	-0-	61	1	529	2	N	5	5	1	2	8	20
							6	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	131 88	1 9	1341	2	N	80	5	1	3	8	168
01	1953	N	1511	-0-	-442	-0-	148 12	1 9	1351	2	N	11	7	1	2	8	170
02	1540	N	1440	-0-	-100	-0-	138 7	1 9	1295	2	N	6	3	1	2	8	171
03	1612	N	1188	-0-	-424	-0-	114 8	1 9	1066	2	N	7	6	1	3	8	169
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	187 11	1 9	1830	2	N	10	4	1	4	8	171
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	211 9	1 9	1837	2	N	8	5	1	5	8	169

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	473	2	N	28	24	1	2	8	17
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52 44	1 9	475	2	N	40	34	1	1	8	22
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41 28	1 9	389	2	N	25	15	1	2	8	30
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60 37	1 9	561	2	N	34	34	1	3	8	27
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56 34	1 9	543	2	N	31	27	1	4	8	27
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	74 25	1 9	646	2	N	23	27	1	5	8	18

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	413 12	1 9	4226	2	Y	11	9	1	2	8	26
01	DLQ G-10		4868	-0-	4868	9519	479 29	1 9	4360	2	Y	26	13	1	1	8	38
02	13240	X	3721	-0-	-9519	-0-	355 23	1 9	3343	2	Y	21	6	1	1	8	52
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	477 17	1 9	4445	2	Y	15	13	1	3	8	51
04	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	425 11	1 9	4145	2	Y	10	10	1	2	8	49
*05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	550 7	1 9	4775	2	Y	6	9	1			46

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	41	37	1	1	8	159
01	930	X	67	-0-	-863	-0-	1	2	66	9	N	60	52	1			167
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	16	21	1			162
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	21	1			141
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	1			139
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	1			137

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

12	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	1292	1	13229	2	N	24	192	1			24
							26	9									
01	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	1473	1	13409	2	N	100					124
							110	9									
02	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	1082	1	10194	2	N	102	185	1			41
							112	9									
03	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	1420	1	13234	2	N	-0-					41
04	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	1256	1	12267	2	N	41					82
							45	9									
*05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	1600	1	13896	2	N	-0-					82

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	12	10	1	2	8	7
							13	9									
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	434	2	N	18	14	1	1	8	10
							20	9									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	11	1	105	2	N	7	6	1	1	8	10
							8	9									
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	25	1	228	2	N	12	11	1	2	8	9
							13	9									
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	28	1	276	2	N	12	9	1	3	8	9
							13	9									
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	7	8	1	3	8	5
							8	9									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

12	217	N	102	-0-	-115	-0-	9	1	90	2	N	3	3	1			35
							3	9									
01	434	N	29	-0-	-405	-0-	2	1	21	2	N	5	4	1			36
							6	9									
02	308	N	26	-0-	-282	-0-	2	1	21	2	N	3	2	1			37
							3	9									
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	19	2	N	4	4	1			37
							4	9									
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	2	3	1			36
							2	9									
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	2	3	1			35
							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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		68 X	62	-0-	-6	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7 91	1 9	76	2	N	83	76	1	1	8	91
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10 135	1 9	88	2	N	123	106	1	1	8	107
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6 73	1 9	56	2	N	66	47	1	1	8	125
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9 108	1 9	81	2	N	98	102	1	2	8	119
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	7 88	1 9	70	2	N	80	81	1	2	8	116
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	6 64	1 9	50	2	N	58	82	1	2	8	90

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	46	1	470	2	N	-0-					80
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	46	1	422	2	N	-0-					80
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	38	1	354	2	N	-0-					80
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	49	1	458	2	N	-0-					80
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	43	1	422	2	N	-0-					80
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	35	1	303	2	N	-0-					80

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	452	2	N	2	2	1			1
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	324	2	N	4	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	3	3	1			2
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	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
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	N	7	6	1	1	8	4
							8	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	557	2	N	11	8	1	1	8	6
							12	9									
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	3	1	32	2	N	6	4	1	1	8	7
							7	9									
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	11	1	103	2	N	10	8	1	2	8	7
							11	9									
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	3	2	9	9	N	8	6	1	2	8	7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6	6	1	2	8	5

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	22	1	200	2	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	21	1	195	2	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					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
12	1829	X	1619	-0-	-210	-0-	142	1	1455	2	N	20	8	1	12	8	40
							22	9									
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	206	1	1875	2	N	21	11	1	7	8	43
							23	9									
02	1596	X	1189	-0-	-407	-0-	112	1	1058	2	N	17	5	1	8	8	47
							19	9									
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	237	1	2205	2	N	24	10	1	16	8	45
							26	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	516	1	5035	2	N	250	197	1	20	8	78
							275	9									
*05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	511	1	4436	2	N	28	8	1	24	8	74
							31	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	864	-0-	-190	-0-	77	1	787	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	114	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	548	-0-	-992	-0-	53	1	495	2	N	-0-					-0-
03	899	N	233	-0-	-666	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	651	N	148	-0-	-503	-0-	15	1	133	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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	6	5	1	1	8	52
							7	9									
01	961	N	797	-0-	-164	-0-	78	1	709	2	N	9	7	1	1	8	53
							10	9									
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	59	1	553	2	N	6	3	1	1	8	55
							7	9									
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	81	1	751	2	N	8	7	1	2	8	54
							9	9									
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	70	1	688	2	N	7	5	1	2	8	54
							8	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	5	5	1	2	8	52
							6	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					10
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					10
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	853	2	N	24	21	1	1	8	81
							26	9									
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	102	1	931	2	N	35	29	1	1	8	86
							39	9									
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	90	1	845	2	N	19	13	1	1	8	91
							21	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	123	1	1146	2	N	29	28	1	2	8	90
							32	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	100	1	979	2	N	64	23	1	2	8	129
							70	9									
*05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	128	1	1108	2	N	18	23	1	2	8	122
							20	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

12	32	X	31	-0-	-1	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, 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

12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	194	1	1990	2	N	100					234
							110	9									
01	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	222	1	2023	2	N	-0-					234
02	1960	N	1700	-0-	-260	-0-	163	1	1537	2	N	-0-					234
03	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	217	1	2021	2	N	-0-					234
04	2220	N	2182	-0-	-38	-0-	194	1	1890	2	N	89	193	1			130
							98	9									
*05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	245	1	2129	2	N	120					250
							132	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	273	1	2791	2	N	34	5	1	9	8	55
							37	9									
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	309	1	2810	2	N	14	7	1	2	8	60
							15	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	226	1	2131	2	N	10	3	1	8	8	59
							11	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	325	1	3027	2	N	11	6	1	4	8	60
							12	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	288	1	2816	2	N	26	5	1	14	8	67
							29	9									
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	2	N	10	5	1	7	8	65
							11	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

12	496	N	474	-0-	-22	-0-	35	1	361	2	N	71	33	1	24	8	249
							78	9									
01	713	N	533	-0-	-180	-0-	44	1	397	2	N	84	46	1	6	8	281
							92	9									
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	23	1	219	2	N	37	19	1	21	8	278
							41	9									
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	23	1	214	2	N	58	40	1	12	8	284
							64	9									
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	13	1	126	2	N	233	215	1	38	8	264
							256	9									
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	101	1	875	2	N	43	36	1	19	8	252
							47	9									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

12	5611	X	5013	-0-	-598	-0-	433	1	4436	2	N	131	209	1	8	8	126
							144	9									
01	5487	X	4729	-0-	-758	-0-	461	1	4193	2	N	68	23	1	2	8	169
							75	9									
02	4172	X	2791	-0-	-1381	-0-	266	1	2502	2	N	21	9	1	7	8	174
							23	9									
03	5146	X	3608	-0-	-1538	-0-	347	1	3232	2	N	26	19	1	4	8	177
							29	9									
04	4980	X	2957	-0-	-2023	-0-	271	1	2642	2	N	40	18	1	12	8	187
							44	9									
05	5146	X	3973	-0-	-1173	-0-	408	1	3545	2	N	18	18	1	6	8	181
							20	9									

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	63	1	645	2	N	7	4	1	3	8	73
							8	9									
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	71	1	647	2	N	10	6	1	1	8	76
							11	9									
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	55	1	515	2	N	6	3	1	3	8	76
							7	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	N	7	6	1	1	8	76
							8	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	121	1	1186	2	N	11	5	1	5	8	77
							12	9									
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	114	1	989	2	N	5	5	1	2	8	75
							6	9									

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7130	-0-	-1178	-0-	623	1	6384	2	N	112	208	1	12	8	154
							123	9									
01	8246	X	7642	-0-	-604	-0-	737	1	6708	2	N	179	218	1	3	8	112
							197	9									
02	7112	X	5750	-0-	-1362	-0-	537	1	5062	2	N	137	10	1	11	8	228
							151	9									
03	7874	X	7223	-0-	-651	-0-	686	1	6393	2	N	131	210	1	6	8	143
							144	9									
04	7590	X	6840	-0-	-750	-0-	620	1	6053	2	N	152	196	1	20	8	79
							167	9									
*05	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	803	1	6976	2	N	212	203	1	10	8	78
							233	9									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

12	2573	X	1793	-0-	-780	-0-	156	1	1595	2	N	38	4	1	2	8	184
							42	9									
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	336	1	3055	2	N	47	174	1			57
							52	9									
02	2324	X	1910	-0-	-414	-0-	183	1	1723	2	N	4	2	1	2	8	57
							4	9									
03	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	204	1	1901	2	N	31	4	1	1	8	83
							34	9									
04	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	219	1	2143	2	N	46	4	1	3	8	122
							51	9									
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	298	1	2584	2	N	60	4	1	1	8	177
							66	9									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	101	1	1035	2	N	36	3	1	10	8	172
							40	9									
01	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	109	1	995	2	N	35	4	1	2	8	201
							39	9									
02	1064	N	886	-0-	-178	-0-	83	1	779	2	N	22	2	1	9	8	212
							24	9									
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	112	1	1040	2	N	28	181	1	5	8	54
							31	9									
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	98	1	954	2	N	23	3	1	16	8	58
							25	9									
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	122	1	1056	2	N	23	3	1	8	8	70
							25	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	29	10	1	18	8	39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	28	14	1	4	8	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	7	20	1			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	6	1			30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-	9	1			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					21

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	10	2	1	8	8	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	8	2	1	5	8	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	8	1	1	5	8	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	12	2	1	11	8	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	15	14	8			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24						N	17	2	1	16	8	6

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

12	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	137	1	1358	2	N	16	7	1	8	8	57
							18	9									
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	123	1	1404	2	N	54	8	1	5	8	98
							59	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	140	1	1458	2	N	8	3	1	5	8	98
							9	9									
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	149	1	1503	2	N	80	6	1	10	8	162
							88	9									
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	N	96	189	1	14	8	55
							106	9									
05	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	138	1	1431	2	N	49	7	1	16	8	81
							54	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	1018	1 9	10084	2	N	8	5	1	2	8	41
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	860	1 9	9813	2	N	48	7	1	1	8	81
02	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	934	1 9	9751	2	N	16	3	1	1	8	93
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	900	1 9	9085	2	N	11	5	1	3	8	96
04	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	1045	1 9	9858	2	N	5	4	8			97
*05	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	876	1 9	9094	2	N	10	5	1	4	8	98

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	590	1 9	5842	2	N	57	23	1	20	8	155
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	471	1 9	5375	2	N	78	28	1	13	8	192
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	491	1 9	5124	2	N	61	205	1	12	8	36
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	469	1 9	4734	2	N	97	22	1	25	8	86
04	2040	X	1761	-0-	-279	-0-	163	1 9	1534	2	N	58	36	8			108
*05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	686	1 9	7120	2	N	63	23	1	41	8	107

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	N	-0-					62
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	570	2	N	-0-					62
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					62
03	682	N	456	-0-	-226	-0-	41	1	415	2	N	-0-					62
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	36	1	342	2	N	-0-					62
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	2	N	-0-					62

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	69	1	747	2	Y	-0-									3
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	63	1	717	2	Y	-0-									3
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	57	1	626	2	Y	-0-									3
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	767	2	Y	2	3	1							2
							2	9													
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	70	1	673	2	Y	-0-									2
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	83	1	726	2	Y	-0-									2

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	890	1	9639	2	Y	-0-					13
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	762	1	8745	2	Y	-0-					13
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	729	1	7972	2	Y	-0-					13
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	924	1	9083	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
04	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	965	1	9232	2	Y	-0-					11
*05	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1080	1	9472	2	Y	-0-					11

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

12	1457	X	400	-0-	-1057	-0-	34	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	1316	X	544	-0-	-772	-0-	46	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	102	1	973	2	Y	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	181	1	1591	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

12	1147	N	903	-0-	-244	-0-	76	1	827	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	721	-0-	-457	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	595	-0-	-357	-0-	50	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	86	1	822	2	Y	-0-					-0-
*05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	108	1	948	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	490	2	Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

12	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

12	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

12	1302	N	53	-0-	-1249	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	980	N	7	-0-	-973	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1364	-0-	-589	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - P/A 01/16/19

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - P/A 01/10/19

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/19

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	242					N	-0-					-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
12	5673 X	3259	-0-	-2414	-0-	347	1	2911	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5053 X	3193	-0-	-1860	-0-	380	1	2813	3	Y	-0-					-0-
02	4004 X	3021	-0-	-983	-0-	324	1	2697	3	Y	-0-					-0-
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	378	1	3101	3	Y	-0-					-0-
04	3300 X	3041	-0-	-259	-0-	326	1	2714	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	325	1	2868	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
12	3751 X	3027	-0-	-724	-0-	327	1	2700	3	Y	-0-					-0-
01	3379 X	2855	-0-	-524	-0-	340	1	2515	3	Y	-0-					-0-
02	2996 X	2441	-0-	-555	-0-	262	1	2179	3	Y	-0-					-0-
03	3317 X	2828	-0-	-489	-0-	307	1	2521	3	Y	-0-					-0-
04	3210 X	2618	-0-	-592	-0-	280	1	2338	3	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2744	-0-	-294	-0-	278	1	2466	3	Y	-0-					-0-

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
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	275	1	2269	3	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	290	1	2143	3	Y	-0-					-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	236	1	1969	3	Y	-0-					-0-
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	298	1	2440	3	Y	-0-					-0-
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	256	1	2139	3	Y	-0-					-0-
05	2449 N	2403	-0-	-46	-0-	244	1	2159	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 #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	252	1	2102	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	230	1	1704	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	1501	-0-	-375	-0-	160	1	1341	3	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1995	-0-	-82	-0-	217	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1847	-0-	-133	-0-	198	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	179	1	1582	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
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	193	1	1639	3	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	209	1	1586	3	Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	190	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	214	1	1764	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	169	1	1414	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	191	1	1690	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	106	1	1232	3	N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	132	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	141	1	969	3	N	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	193	1	939	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
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	66	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	Y	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	33	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	33	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	93	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	56	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	128	1	1089	3	Y	-0-					-0-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	122	1	1099	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	169	1	1268	3	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	138	1	1156	3	Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	121	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	108	1	971	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	332	1	3816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	379	1	3510	3	N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	253	1	2618	3	N	-0-					-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	128	1	1657	3	N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
							48	3									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-
							88	3									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
							77	3									
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
							76	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	143	1	3402	2	N	1					44
							1	9									
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	156	1	3370	2	N	8					52
							9	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	4					56
							4	9									
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	147	1	3284	2	N	5					61
							6	9									
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3147	2	N	-0-					61
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	171	1	3320	2	N	1					62
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	Y	-0-					21
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	160	1	2093	2	Y	-0-	4	1			17
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	Y	-0-					17
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	140	1	1915	2	Y	1					18
							1	9									
04	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	112	1	1779	2	Y	1					19
							1	9									
*05	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	124	1	1867	2	Y	-0-	1	6			18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6267	-0-	-460	-0-	440	1	5827	2	Y	-0-					5
01	6727	X	3160	-0-	-3567	-0-	224	1	2936	2	Y	-0-	4	1			1
02	5311	X	3429	-0-	-1882	-0-	246	1	3183	2	Y	-0-					1
03	4092	X	1358	-0-	-2734	-0-	93	1	1265	2	Y	-0-					1
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	389	1	6162	2	Y	1					2
							1	9									
*05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	415	1	6224	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	222	1	2946	2	Y	-0-					5
01	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	228	1	2984	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	2964	X	2838	-0-	-126	-0-	204	1	2634	2	Y	-0-					3
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	216	1	2947	2	Y	-0-					3
04	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	170	1	2695	2	Y	1					4
							1	9									
*05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	184	1	2755	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					6
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					3
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	40	1	541	2	Y	1					4
							1	9									
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	29	1	466	2	Y	1					5
							1	9									
*05	527	N	432	-0-	-95	-0-	27	1	405	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					7
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	4	1			4
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					4
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	1					5
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	1					6
							1	9									
*05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	306	1	4056	2	Y	-0-					3
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	308	1	4039	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	3668	X	3649	-0-	-19	-0-	262	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	263	1	3582	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3576	-0-	-444	-0-	212	1	3363	2	Y	1					1
							1	9									
*05	4154	X	3484	-0-	-670	-0-	218	1	3266	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	81	1	1071	2	Y	-0-					4
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	67	1	874	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	738	2	Y	1					2
							1	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	Y	1					3
							1	9									
04	900	N	731	-0-	-169	-0-	43	1	687	2	Y	1					4
							1	9									
*05	868	N	675	-0-	-193	-0-	42	1	633	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	206	1	2726	2	Y	-0-					4
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	224	1	2933	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	2772	X	2760	-0-	-12	-0-	198	1	2562	2	Y	-0-					1
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	222	1	3019	2	Y	1					2
							1	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	174	1	2749	2	Y	1					3
							1	9									
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	200	1	2995	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	4					4
							4	9									
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					4
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	178	1	2358	2	Y	-0-					3
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	188	1	2463	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	159	1	2054	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	152	1	2079	2	Y	1					1
							1	9									
04	2190	N	1786	-0-	-404	-0-	106	1	1679	2	Y	1					2
							1	9									
*05	2263	N	1667	-0-	-596	-0-	104	1	1563	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	516	-0-	-197	-0-	40	1	476	2	Y	-0-					2
01	620	N	399	-0-	-221	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					2
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					2
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	1					3
							1	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					3
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	44	1	523	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	341	1	4523	2	Y	-0-					4
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	349	1	4580	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	326	1	4216	2	Y	1					2
							1	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	345	1	4700	2	Y	-0-					2
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	277	1	4388	2	Y	1					3
							1	9									
*05	4805	X	4759	-0-	-46	-0-	297	1	4462	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

12	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					6
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	300	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	336	N	236	-0-	-100	-0-	17	1	218	2	Y	1					4
							1	9									
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	1					5
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	1					6
							1	9									
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	96	1	1274	2	Y	-0-					5
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	-0-	4	1			1
02	1099	N	1066	-0-	-33	-0-	76	1	990	2	Y	-0-					1
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	84	1	1140	2	Y	1					2
							1	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	74	1	1117	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	282	1	3343	2	Y	-0-					-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	360	1	4221	2	Y	-0-					-0-
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	298	1	3467	2	Y	-0-					-0-
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	323	1	3898	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	274	1	3256	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3436	-0-	-470	-0-	264	1	3172	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

12	1302	N	497	-0-	-805	-0-	35	1	462	2	Y	-0-					5
01	1023	N	242	-0-	-781	-0-	17	1	224	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	644	N	315	-0-	-329	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					2
03	496	N	246	-0-	-250	-0-	17	1	228	2	Y	1					3
							1	9									
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	11	1	168	2	Y	1					4
							1	9									
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	351	-0-	-517	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					4
01	403	N	89	-0-	-314	-0-	6	1	82	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	-0-					1
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1430	2	Y	1					2
							1	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	1					3
							1	9									
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2110	-0-	-525	-0-	148	1	1962	2	Y	-0-					5
01	2635	X	2037	-0-	-598	-0-	144	1	1893	2	Y	-0-	3	1			2
02	2105	N	1803	-0-	-302	-0-	129	1	1673	2	Y	1					3
							1	9									
03	3100	N	4379	-0-	1279	1279	299	1	4080	2	Y	-0-					3
04	3000	N	15684	-0-	12684	13963	932	1	14751	2	Y	1					4
							1	9									
*05	3100	N	10458	-0-	7358	21321	654	1	9804	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	266	1	3533	2	Y	-0-					4
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	270	1	3547	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	242	1	3127	2	Y	1					2
							1	9									
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	259	1	3530	2	Y	-0-					2
04	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	202	1	3202	2	Y	1					3
							1	9									
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	222	1	3330	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	66	1	871	2	Y	-0-					4
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	67	1	873	2	Y	-0-	3	1			1
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	60	1	773	2	Y	-0-					1
03	930	N	817	-0-	-113	-0-	56	1	760	2	Y	1					2
							1	9									
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					2
*05	930	N	918	-0-	-12	-0-	57	1	861	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	94	1	1242	2	Y	-0-					4
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	198	1	2601	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	2800	N	3243	-0-	443	443	233	1	3010	2	Y	-0-					2
03	3100	N	3164	-0-	64	507	216	1	2947	2	Y	1					3
							1	9									
04	3000	N	2673	-0-	-327	180	159	1	2514	2	Y	-0-					3
*05	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	162	1	2429	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					4
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			2
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-					2
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	1					3
							1	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					3
*05	434	N	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	114	1	1506	2	Y	-0-					4
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	113	1	1487	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	109	1	1404	2	Y	-0-					2
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	111	1	1511	2	Y	1					3
							1	9									
04	1500	N	1135	-0-	-365	-0-	67	1	1068	2	Y	-0-					3
*05	1550	N	1165	-0-	-385	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	403	1	4780	2	Y	-0-					-0-
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	422	1	4943	2	Y	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	371	1	4315	2	Y	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	385	1	4635	2	Y	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	365	1	4349	2	Y	-0-					-0-
*05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	377	1	4524	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	Y	-0-					3
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	2	Y	-0-					1
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	98	1	1334	2	Y	1					2
							1	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	77	1	1214	2	Y	-0-					2
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	97	1	1458	2	Y	-0-	1	6			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
12	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-					4
01	2046	N	1312	-0-	-734	-0-	93	1	1218	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1562	N	1126	-0-	-436	-0-	81	1	1045	2	Y	-0-					2
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	145	1	1974	2	Y	1					3
							1	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	140	1	2224	2	Y	-0-					3
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	160	1	2403	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					4
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	21	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					3
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	314	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	297	N	292	-0-	-5	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	1					2
							1	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					2
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	Y	-0-	1	6			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
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					5
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					2
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					2
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	10	1	154	2	Y	2					4
							2	9									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	140	1	1856	2	Y	-0-					3
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	278	1	3650	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	206	1	2662	2	Y	-0-					2
03	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	152	1	2070	2	Y	-0-					2
04	3390	X	1968	-0-	-1422	-0-	117	1	1851	2	Y	-0-					2
*05	3503	X	2045	-0-	-1458	-0-	128	1	1917	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	216	1	1903	2	Y	-0-					3
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	212	1	1970	2	Y	-0-					3
02	2129	N	2035	-0-	-94	-0-	202	1	1832	2	Y	1					4
							1	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	217	1	2045	2	Y	-0-					4
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	216	1	2012	2	Y	-0-					4
*05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	202	1	2020	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	382	1	3369	2	Y	-0-					7
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	368	1	3415	2	Y	-0-					7
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	371	1	3363	2	Y	-0-					7
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	373	1	3523	2	Y	-0-					7
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	400	1	3728	2	Y	-0-					7
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	339	1	3393	2	Y	-0-	3	6			4

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	177	1	1920	2	Y	-0-					7
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	163	1	1869	2	Y	-0-					7
02	1512	N	1319	-0-	-193	-0-	110	1	1209	2	Y	-0-					7
03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	153	1	1500	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	131	1	1257	2	Y	-0-					6
05	1457	N	232	-0-	-1225	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					4
01	806	N	586	-0-	-220	-0-	41	1	543	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	728	N	606	-0-	-122	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					3
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	56	1	763	2	Y	-0-					3
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					3
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	2	Y	-0-	1	6			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
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	196	1	2326	2	Y	-0-					-0-
01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	236	1	2763	2	Y	-0-					-0-
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	204	1	2370	2	Y	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	213	1	2574	2	Y	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	202	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	203	1	2439	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 #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	Y	-0-					3
01	1612	X	1571	-0-	-41	-0-	111	1	1458	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1423	X	1348	-0-	-75	-0-	97	1	1251	2	Y	-0-					2
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	169	1	2308	2	Y	-0-					2
04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	120	1	1896	2	Y	-0-					2
*05	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	18	X	18	-0-	-0-	1	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*04	16	X	16	-0-	-0-	1	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	5	4	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
12	682	X	569	-0-	-113	-0-	58	1	511	2	Y	-0-					1
01	682	X	572	-0-	-110	-0-	56	1	516	2	Y	-0-					1
02	504	X	411	-0-	-93	-0-	41	1	370	2	Y	-0-					1
03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	73	1	685	2	Y	-0-					1
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	Y	-0-					1
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	415	-0-	-174	-0-	33	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	33	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	55	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	55	1	523	2	Y	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	59	1	522	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	249	1	2198	2	Y	-0-					4
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	271	1	2512	2	Y	-0-					4
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	246	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	253	1	2390	2	Y	-0-					5
04	2700	N	2560	-0-	-140	-0-	248	1	2312	2	Y	-0-					5
*05	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	245	1	2452	2	Y	-0-	2	6			3

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	161	1	1416	2	Y	-0-					2
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	158	1	1462	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	130	1	1177	2	Y	-0-					2
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	125	1	1180	2	Y	-0-					2
04	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	124	1	1159	2	Y	-0-					2
*05	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	106	1	1063	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	142	1	1879	2	Y	-0-					3
01	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	134	1	1753	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	Y	-0-					2
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	198	1	2698	2	Y	-0-					2
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	145	1	2295	2	Y	-0-					2
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	94	1	1249	2	Y	-0-					3
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	69	1	890	2	Y	-0-					2
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	74	1	1013	2	Y	-0-					2
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	68	1	1074	2	Y	-0-					2
*05	1054	N	795	-0-	-259	-0-	50	1	745	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	565	-0-	-303	-0-	44	1	521	2	Y	-0-					2
01	620	N	544	-0-	-76	-0-	43	1	501	2	Y	-0-					2
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	39	1	458	2	Y	-0-					2
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	39	1	474	2	Y	1					3
							1	9									
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					3
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	37	1	446	2	Y	-0-					3

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	311	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	324	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3027	-0-	-249	-0-	306	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	324	1	3126	2	N	-0-					-0-
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	328	1	3051	2	N	-0-					-0-
*05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	366	1	3189	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	852	2	Y	-0-					4
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	61	1	796	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					2
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	Y	-0-					2
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	54	1	854	2	Y	1					3
							1	9									
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	177	1	2352	2	Y	-0-					4
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	181	1	2370	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	163	1	2105	2	Y	-0-					2
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	176	1	2393	2	Y	-0-					2
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	140	1	2211	2	Y	-0-					2
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	152	1	2276	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	78	1	1031	2	Y	-0-					3
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	79	1	1032	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	980	N	930	-0-	-50	-0-	67	1	863	2	Y	-0-					1
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					1
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	58	1	916	2	Y	-0-					1
*05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	62	1	926	2	Y	-0-	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	239	1	2840	2	Y	-0-					2
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	228	1	2674	2	Y	-0-					2
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	198	1	2301	2	Y	-0-					2
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	179	1	2158	2	Y	5					7
							6	9									
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	198	1	2356	2	Y	-0-					7
*05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	208	1	2498	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	380	1	3345	2	Y	-0-					6
01	3751	X	3171	-0-	-580	-0-	309	1	2862	2	Y	-0-					6
02	3388	X	2850	-0-	-538	-0-	283	1	2567	2	Y	-0-					6
03	3596	X	2795	-0-	-801	-0-	268	1	2527	2	Y	-0-					6
04	3480	X	2065	-0-	-1415	-0-	200	1	1865	2	Y	-0-					6
*05	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	296	1	2960	2	Y	-0-	2	6			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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	96	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	2	Y	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	72	1	725	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	272	1	2393	2	Y	-0-					5
01	2790	N	2747	-0-	-43	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					5
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	268	1	2434	2	Y	1					6
							1	9									
03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	287	1	2709	2	Y	-0-					6
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	2569	2	Y	-0-					6
*05	3007	N	2756	-0-	-251	-0-	250	1	2506	2	Y	-0-	2	6			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
12	4061	X	2962	-0-	-1099	-0-	302	1	2660	2	Y	-0-					7
01	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	293	1	2715	2	Y	-0-					7
02	2856	X	2465	-0-	-391	-0-	245	1	2219	2	Y	1					8
							1	9									
03	3007	X	1380	-0-	-1627	-0-	132	1	1248	2	Y	-0-					8
04	2910	X	916	-0-	-1994	-0-	89	1	827	2	Y	-0-					8
*05	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	560	1	5608	2	Y	-0-	3	6			5

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	299	1	3553	2	Y	-0-					6
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	294	1	3450	2	Y	-0-					6
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	307	1	3561	2	Y	-0-					6
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	339	1	4092	2	Y	8					14
							9	9									
04	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	296	1	3526	2	Y	-0-					14
05	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	271	1	3256	2	Y	-0-					14

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	330	1	2904	2	Y	-0-					5
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	305	1	2831	2	Y	-0-					5
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	276	1	2504	2	Y	1					6
							1	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	303	1	2859	2	Y	-0-					6
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	287	1	2676	2	Y	-0-					6
*05	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	267	1	2676	2	Y	-0-	2	6			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1888	2	Y	-0-					4
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	Y	-0-					2
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					2
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	-0-					2
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	261	1	2298	2	Y	-0-					3
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	410	1	3806	2	Y	-0-					3
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	296	1	2687	2	Y	1					4
							1	9									
03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	273	1	2579	2	Y	-0-					4
04	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	264	1	2459	2	Y	-0-					4
*05	3131	X	2773	-0-	-358	-0-	252	1	2521	2	Y	-0-	1	6			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
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					3
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	2	3	1			2
02	768	X	-0-	-0-	-768	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		8011	-0-	8011	8011	476	1	7535	2	Y	-0-					2
*05	T. A.		5768	-0-	5768	13779	360	1	5408	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
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	131	1	1552	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	111	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1292	-0-	-246	-0-	102	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	110	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	104	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	102	1	1218	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	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
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					5
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					5
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					5
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					5
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					5
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	65	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	61	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	266	-0-	-394	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					-0-
*05	496	N	307	-0-	-189	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2728	-0-	-1612	-0-	278	1	2450	2	Y	-0-					7
01	4340	X	3672	-0-	-668	-0-	357	1	3315	2	Y	-0-					7
02	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	206	1	1870	2	Y	-0-					7
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	484	1	4572	2	Y	-0-					7
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	336	1	3129	2	Y	-0-					7
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	245	1	2455	2	Y	-0-	2	6			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
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	856	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	680	N	381	-0-	-299	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	118	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	130	1	1559	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-					3
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	174	1	1615	2	Y	-0-					3
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	158	1	1435	2	Y	1					4
							1	9									
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	280	1	2646	2	Y	-0-					4
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	287	1	2676	2	Y	-0-					4
*05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	260	1	2602	2	Y	-0-	1	6			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
12	3317	X	2246	-0-	-1071	-0-	229	1	2017	2	Y	-0-					4
01	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	222	1	2057	2	Y	-0-					4
02	2520	X	2073	-0-	-447	-0-	206	1	1866	2	Y	1					5
							1	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	222	1	2093	2	Y	-0-					5
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	223	1	2084	2	Y	-0-					5
*05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	205	1	2058	2	Y	-0-	1	6			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
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	167	1	1467	2	Y	-0-					3
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	157	1	1453	2	Y	-0-					3
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	Y	-0-					3
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	165	1	1559	2	Y	-0-					3
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	158	1	1477	2	Y	-0-					3
*05	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	145	1	1450	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	20	-0-	-414	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*05	589	N	42	-0-	-547	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

12	217	N	108	-0-	-109	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	135	1	1792	2	Y	-0-					6
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	99	1	1304	2	Y	-0-	4	1			2
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	124	1	1605	2	Y	-0-					2
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2036	2	Y	-0-					2
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	122	1	1932	2	Y	-0-					2
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	128	1	1927	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

12	248	N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

12	589	N	559	-0-	-30	-0-	57	1	502	2	Y	-0-					1
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	53	1	495	2	Y	-0-					1
02	473	N	160	-0-	-313	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					1
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	2	Y	-0-					1
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	462	2	Y	-0-					1
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	Y	-0-					5
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	2	Y	-0-					5
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	Y	-0-					5
03	403	N	124	-0-	-279	-0-	11	1	107	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					4
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	Y	-0-					5
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	Y	-0-	3	1			2
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	Y	-0-					2
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					2
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					2
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	50	1	747	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	15	-0-	-58	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	131	1	1738	2	N	-0-					-0-
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	141	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	192	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	152	1	2399	2	N	-0-					-0-
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	135	1	2018	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	147	1	1747	2	Y	-0-					1
01	2170	N	1523	-0-	-647	-0-	120	1	1403	2	Y	-0-					1
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	170	1	1970	2	Y	-0-					1
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	151	1	1816	2	Y	5					6
							6	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	133	1	1581	2	Y	-0-					6
05	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	150	1	1804	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	123	1	1080	2	Y	-0-					2
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	2	Y	-0-					2
02	1232	N	621	-0-	-611	-0-	62	1	559	2	Y	-0-					2
03	1209	N	974	-0-	-235	-0-	93	1	881	2	Y	-0-					2
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	112	1	1047	2	Y	-0-					2
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

12	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

12	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	100	1	1323	2	Y	-0-					3
01	1612	N	1158	-0-	-454	-0-	82	1	1074	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1303	N	1037	-0-	-266	-0-	74	1	963	2	Y	-0-					2
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1105	2	Y	-0-					2
04	1050	N	896	-0-	-154	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					2
*05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	59	1	892	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

12	1458	N	1050	-0-	-408	-0-	74	1	976	2	N	-0-					-0-
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
02	980	X	946	-0-	-34	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	842	-0-	-208	-0-	50	1	792	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	953	-0-	-132	-0-	60	1	893	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

12	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	226	1	2445	2	Y	14					87
							15	9									
01	3379	X	1866	-0-	-1513	-0-	148	1	1701	2	Y	15					102
							17	9									
02	2492	X	1875	-0-	-617	-0-	157	1	1718	2	Y	-0-					102
03	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	192	1	1890	2	Y	-0-	73	1			29
04	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	204	1	1954	2	Y	-0-					29
05	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	185	1	1622	2	Y	-0-					29

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	137	1	1818	2	Y	-0-					4
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	136	1	1783	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	121	1	1562	2	Y	-0-					2
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	136	1	1852	2	Y	1					3
							1	9									
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	101	1	1596	2	Y	-0-					3
*05	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	108	1	1624	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					3
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	9	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	63	2	Y	1					2
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	361	1	3179	2	Y	-0-					5
01	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	359	1	3325	2	Y	-0-					5
02	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	314	1	2847	2	Y	1					6
							1	9									
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	329	1	3106	2	Y	-0-					6
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	363	1	3387	2	Y	-0-					6
*05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	328	1	3283	2	Y	-0-	2	6			4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1147	2	Y	-0-					3
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	1022	2	Y	-0-					3
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	121	1	1094	2	Y	-0-					3
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	142	1	1342	2	Y	-0-					3
04	1110	N	787	-0-	-323	-0-	76	1	711	2	Y	-0-					3
*05	1333	N	926	-0-	-407	-0-	84	1	842	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	302	1	3998	2	Y	-0-					3
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	293	1	3844	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	269	1	3479	2	Y	1					3
							1	9									
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	296	1	4032	2	Y	-0-					3
04	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	211	1	3341	2	Y	-0-					3
*05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	242	1	3628	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	816	-0-	-83	-0-	64	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	539	2	Y	5					5
							6	9									
04	780	N	583	-0-	-197	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					5
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	221	1	2390	2	Y	-0-					88
01	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	228	1	2619	2	Y	-0-					88
02	2800	X	2354	-0-	-446	-0-	197	1	2157	2	Y	-0-					88
03	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	211	1	2072	2	Y	6	14	1			80
							7	9									
04	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	231	1	2212	2	Y	-0-					80
05	2604	N	1820	-0-	-784	-0-	186	1	1634	2	Y	-0-					80

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	2	Y	-0-					1
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	91	1	1066	2	Y	-0-					1
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	79	1	918	2	Y	-0-					1
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1085	2	Y	2					3
							2	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	114	1	1355	2	Y	-0-					3
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	72	2	Y	2					2
							2	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	231	1	2497	2	Y	-0-					8
01	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	201	1	2308	2	Y	-0-					8
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	175	1	1919	2	Y	-0-					8
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	234	1	2297	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
04	2550	X	2221	-0-	-329	-0-	210	1	2011	2	Y	-0-					6
05	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	222	1	1946	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	Y	-0-					3
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	71	1	914	2	Y	-0-					2
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	80	1	1091	2	Y	-0-					2
04	1440	N	1036	-0-	-404	-0-	62	1	974	2	Y	-0-					2
*05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	47	1	437	2	Y	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2981	-0-	-522	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2613	-0-	-355	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					1
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	556	2	Y	-0-					1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	42	1	490	2	Y	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					2
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	75	1	899	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	567	-0-	-611	-0-	39	1	528	2	N	-0-					-0-
04	660	N	358	-0-	-302	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	103	1	1546	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	113	-0-	-279	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	313	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
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	286	1	3094	2	Y	-0-					11
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	249	1	2862	2	Y	-0-					11
02	3276	X	2364	-0-	-912	-0-	198	1	2166	2	Y	-0-					11
03	3627	X	3015	-0-	-612	-0-	277	1	2725	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	247	1	2361	2	Y	-0-					9
05	3038	X	2610	-0-	-428	-0-	267	1	2343	2	Y	-0-					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
12	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	256	1	3392	2	Y	-0-					3
01	4371	X	3299	-0-	-1072	-0-	234	1	3063	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	3136	X	3074	-0-	-62	-0-	221	1	2853	2	Y	-0-					2
03	3348	X	2663	-0-	-685	-0-	182	1	2481	2	Y	-0-					2
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	209	1	3312	2	Y	-0-					2
*05	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	203	1	3050	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	83	1	735	2	Y	-0-					2
01	806	N	423	-0-	-383	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					2
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	70	1	635	2	Y	-0-					2
03	806	X	637	-0-	-169	-0-	61	1	576	2	Y	-0-					2
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	Y	-0-					2
*05	775	N	551	-0-	-224	-0-	50	1	501	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					9
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					9
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	26	1	287	2	Y	-0-					9
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	321	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					4
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	-0-					4

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	28	1	305	2	Y	-0-					6
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					6
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					6
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	Y	-0-					5
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	3	1			2
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					2

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

12	310	X	61	-0-	-249	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					10
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11	12	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					2
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					2
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	Y	-0-					2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					1
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	433	1	3813	2	Y	-0-					6
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	336	1	3116	2	Y	-0-					6
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	326	1	2957	2	Y	-0-					6
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	349	1	3290	2	Y	-0-					6
04	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	341	1	3181	2	Y	-0-					6
*05	3782	X	3450	-0-	-332	-0-	313	1	3137	2	Y	-0-	2	6			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	206	1	2728	2	Y	-0-					3
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	214	1	2809	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	203	1	2619	2	Y	-0-					2
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	213	1	2906	2	Y	-0-					2
04	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	163	1	2585	2	Y	-0-					2
*05	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	182	1	2734	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					3
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	157	N	152	-0-	-5	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					2
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					2
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					2
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-	1	6			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
12	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	127	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	123	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	121	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	134	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1260	2	N	-0-					-0-
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	147	1	1279	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	3	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					2
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	Y	-0-					3
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	147	1	1922	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	122	1	1576	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	99	1	1344	2	Y	-0-					2
04	1890	N	1115	-0-	-775	-0-	66	1	1049	2	Y	-0-					2
*05	1891	N	1402	-0-	-489	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					2
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	47	1	554	2	Y	-0-					2
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	2	Y	-0-					2
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	27	1	332	2	Y	1					3
							1	9									
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					3
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	115	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	96	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	2	N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					2
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	Y	-0-					2
02	224	N	58	-0-	-166	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					2
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					2
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					2
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					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
12	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	492	1	4334	2	Y	-0-					9
01	5084	X	4706	-0-	-378	-0-	458	1	4248	2	Y	-0-					9
02	4293	X	3698	-0-	-595	-0-	367	1	3330	2	Y	1					10
							1	9									
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	393	1	3710	2	Y	-0-					10
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	464	1	4330	2	Y	-0-					10
*05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	410	1	4107	2	Y	-0-	3	6			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
12	4123	X	3255	-0-	-868	-0-	3255	2			Y	-0-					54
01	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3330	2	11	9	Y	10	49	1			15
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5848	2	34	9	Y	31					46
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			Y	-0-	24	1			22
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5851	2	8	9	Y	7					29
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5264	2	14	9	Y	13					42

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					1
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					1
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	2	Y	-0-					1
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					1
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					1
*05	496	N	400	-0-	-96	-0-	36	1	364	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					6
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	5	1			2
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	Y	3					5
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-	2	1			3
04	600	N	365	-0-	-235	-0-	364	2	1	9	Y	1					4
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	344	2	2	9	Y	2					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	251	1	3334	2	Y	-0-					5
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	453	1	5947	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	340	1	4393	2	Y	-0-					3
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	343	1	4672	2	Y	-0-					3
04	5370	X	4102	-0-	-1268	-0-	244	1	3858	2	Y	-0-					3
*05	5549	X	4129	-0-	-1420	-0-	258	1	3871	2	Y	-0-	1	6			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

12	3224	X	759	-0-	-2465	-0-	759	2			Y	-0-					39
01	3224	X	592	-0-	-2632	-0-	585	2	7	9	Y	6	32	1			13
02	2016	X	730	-0-	-1286	-0-	707	2	23	9	Y	21					34
03	775	X	541	-0-	-234	-0-	541	2			Y	-0-	17	1			17
04	720	X	584	-0-	-136	-0-	581	2	3	9	Y	3					20
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	Y	5					25

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					4
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-	3	1			1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					2
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	1	1			1
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	209	2	1	9	Y	1					2
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	204	2	1	9	Y	1					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	286	1	3393	2	Y	-0-					1
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	322	1	3771	2	Y	-0-					1
02	3304	X	2527	-0-	-777	-0-	200	1	2327	2	Y	-0-					1
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	301	1	3626	2	Y	8					9
							9	9									
04	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	265	1	3155	2	Y	-0-					9
05	4092	X	3491	-0-	-601	-0-	269	1	3222	2	Y	-0-					9

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
12	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	106	1	1405	2	Y	-0-					3
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1348	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1400	N	1218	-0-	-182	-0-	87	1	1131	2	Y	-0-					2
03	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	96	1	1304	2	Y	-0-					2
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	79	1	1254	2	Y	-0-					2
*05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	83	1	1246	2	Y	-0-	1	6			1

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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	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
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	2			Y	-0-					45
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	Y	8	41	1			12
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2025	2	29	9	Y	26					38
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	2			Y	-0-	21	1			17
04	2280	N	1874	-0-	-406	-0-	1868	2	6	9	Y	5					22
05	2263	N	1996	-0-	-267	-0-	1985	2	11	9	Y	10					32

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	430	1	3790	2	Y	-0-					34
01	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	405	1	3762	2	Y	-0-					34
02	3836	X	3694	-0-	-142	-0-	367	1	3327	2	Y	-0-					34
03	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	374	1	3527	2	Y	-0-					34
04	4110	X	3626	-0-	-484	-0-	351	1	3275	2	Y	-0-					34
*05	4216	X	3810	-0-	-406	-0-	346	1	3464	2	Y	-0-	4	6			30

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					21
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					21
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1209	2	1	9	N	1					22
03	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	1534	2			N	-0-					22
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					22
*05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					22

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7269	-0-	-233	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7107	-0-	-85	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5780	-0-	-100	-0-	5773	2	7	9	N	6					6
03	7254	X	7106	-0-	-148	-0-	7102	2	4	9	N	4					10
04	7020	X	6748	-0-	-272	-0-	6747	2	1	9	N	1					11
05	7254	X	6898	-0-	-356	-0-	6898	2			N	-0-					11

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	266	2	2	9	N	2					2
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	307	2	1	9	N	1					3
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					3
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	868	N	700	-0-	-168	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1387	-0-	-153	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

12	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	3049	2			Y	-0-					2
01	3224	X	3140	-0-	-84	-0-	3140	2			Y	-0-					2
02	2828	X	2784	-0-	-44	-0-	2784	2			Y	-0-					2
03	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	2			Y	-0-					2
04	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2807	2			Y	-0-					2
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	2895	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	217	1	2871	2	Y	-0-					3
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	221	1	2905	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	194	1	2512	2	Y	-0-					2
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	208	1	2837	2	Y	-0-					2
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	162	1	2559	2	Y	-0-					2
*05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	150	1	2254	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	3200	2			N	-0-					31
01	3689	X	3074	-0-	-615	-0-	3074	2			N	-0-					31
02	3220	X	2645	-0-	-575	-0-	2632	2	13	9	N	12					43
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3158	2	4	9	N	4					47
04	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	2963	2	1	9	N	1					48
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			N	-0-					48

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1					1
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1387	2	1	9	N	1					2
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1434	2			N	-0-					2
05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	532	N	434	-0-	-98	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					52
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3021	2	10	9	Y	9	47	1			14
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2775	2	32	9	Y	29					43
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-	23	1			20
04	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2776	2	7	9	Y	6					26
05	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	2840	2	13	9	Y	12					38

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					4
01	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-					4
02	1960	X	1820	-0-	-140	-0-	1820	2			N	-0-					4
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					4
04	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2155	2			N	-0-					4
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	103	1	1354	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	Y	-0-					2
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					2
04	1260	N	172	-0-	-1088	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					2
*05	775	N	156	-0-	-619	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	2			Y	-0-					1
01	3503	X	3267	-0-	-236	-0-	3267	2			Y	-0-					1
02	3164	X	2671	-0-	-493	-0-	2671	2			Y	-0-					1
03	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			Y	-0-					1
04	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3190	2			Y	-0-					1
05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					2
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2			Y	-0-					42
01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2277	2	8	9	Y	7	36	1			13
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2169	2	25	9	Y	23					36
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-	18	1			18
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2112	2	4	9	Y	4					22
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	Y	7					29

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					15
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	Y	3	15	1			3
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	Y	9					12
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-	8	1			4
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	711	2	2	9	Y	2					6
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	Y	3					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	397	-0-	-657	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	810	N	404	-0-	-406	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	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 #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					33
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					33
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					34
03	899	N	613	-0-	-286	-0-	613	2			N	-0-					34
04	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	2			N	-0-					34
05	899	N	223	-0-	-676	-0-	223	2			N	-0-					34

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					5
01	434	N	129	-0-	-305	-0-	128	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2					6
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			5
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					6
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	126	2	1	9	Y	1					7

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
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	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
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	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 #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	330	1	3918	2	Y	-0-					2
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	331	1	3886	2	Y	-0-					2
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	277	1	3218	2	Y	-0-					2
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	288	1	3466	2	Y	8					10
							9	9									
04	3900	X	2966	-0-	-934	-0-	230	1	2736	2	Y	-0-					10
05	4030	X	2866	-0-	-1164	-0-	221	1	2645	2	Y	-0-					10

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1352	-0-	-272	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

12	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	442	1	5253	2	Y	-0-					4
01	6045	X	5558	-0-	-487	-0-	437	1	5121	2	Y	-0-					4
02	5460	X	5096	-0-	-364	-0-	404	1	4692	2	Y	-0-					4
03	5332	X	4777	-0-	-555	-0-	365	1	4401	2	Y	10					14
							11	9									
04	5160	X	5077	-0-	-83	-0-	394	1	4683	2	Y	-0-					14
05	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	387	1	4640	2	Y	-0-					14

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	2			Y	-0-					62
01	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3508	2	12	9	Y	11	55	1			18
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3333	2	37	9	Y	34					52
03	3596	X	3285	-0-	-311	-0-	3285	2			Y	-0-	28	1			24
04	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3236	2	9	9	Y	8					32
05	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3385	2	15	9	Y	14					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
12	1705	N	1169	-0-	-536	-0-	1169	2			Y	-0-					38
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	2	8	9	Y	7	35	1			10
02	896	N	402	-0-	-494	-0-	379	2	23	9	Y	21					31
03	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	2			Y	-0-	17	1			14
04	1740	N	1042	-0-	-698	-0-	1038	2	4	9	Y	4					18
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7					25

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	214	1	2546	2	Y	-0-					2
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	219	1	2564	2	Y	-0-					2
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	190	1	2202	2	Y	-0-					2
03	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	191	1	2306	2	Y	5					7
							6	9									
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	195	1	2324	2	Y	-0-					7
*05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	209	1	2501	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	76	1	1001	2	Y	-0-					3
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	948	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	84	1	1089	2	Y	-0-					2
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	2	Y	-0-					2
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	70	1	1109	2	Y	-0-					2
*05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	78	1	1178	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	444	1	5267	2	Y	-0-					-0-
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	446	1	5229	2	Y	-0-					-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	372	1	4319	2	Y	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	357	1	4298	2	Y	-0-					-0-
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	350	1	4166	2	Y	-0-					-0-
*05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	428	1	5138	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	35	1	404	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					-0-
							145	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2			Y	-0-					34
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1812	2	7	9	Y	6	28	1			12
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	1579	2	20	9	Y	18					30
03	1860	N	1048	-0-	-812	-0-	1048	2			Y	-0-	14	1			16
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	Y	4					20
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2017	2	9	9	Y	8					28

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
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	284	1	3367	2	Y	-0-					2
01	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	267	1	3134	2	Y	-0-					2
02	3185	X	3068	-0-	-117	-0-	243	1	2825	2	Y	-0-					2
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	254	1	3062	2	Y	6					8
							7	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	279	1	3316	2	Y	-0-					8
*05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	249	1	2988	2	Y	-0-					8

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1401	-0-	-583	-0-	79	1	992	2	Y	-0-					-0-
							330	3									
01	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	76	1	1276	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	1148	N	1068	-0-	-80	-0-	60	1	707	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	74	1	824	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
04	1350	N	1077	-0-	-273	-0-	64	1	744	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	940	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2521	-0-	-139	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2692	-0-	-158	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					1
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1671	2	1	9	N	1					2
04	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					2
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					33
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2250	2	7	9	Y	6	32	1			7
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2089	2	22	9	Y	20					27
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-	16	1			11
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1987	2	4	9	Y	4					15
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8					23

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	150	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	132	1	1550	2	Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	114	1	1371	2	Y	4					4
							4	9									
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	107	1	1279	2	Y	-0-					4
*05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	157	1	1887	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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
12	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1338	-0-	-202	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	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
12	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	196	1	2330	2	Y	-0-					3
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	210	1	2464	2	Y	-0-					3
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	179	1	2081	2	Y	-0-					3
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	196	1	2359	2	Y	5					8
							6	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	186	1	2215	2	Y	-0-					8
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	194	1	2333	2	Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1480	-0-	-1341	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3630	-0-	630	630	3630	2			N	-0-					-0-
*05	3748	X	3118	-0-	-630	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	6267	-0-	-26	-0-	487	1	5780	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6247	-0-	-46	-0-	491	1	5756	2	Y	-0-					-0-
02	5644	X	5468	-0-	-176	-0-	433	1	5035	2	Y	-0-					-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	478	1	5759	2	Y	-0-					-0-
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	456	1	5429	2	Y	-0-					-0-
*05	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	467	1	5604	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
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	351	2	14	9	N	13					13
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					13
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					13
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	122	1	1623	2	Y	-0-					3
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	125	1	1639	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	114	1	1468	2	Y	-0-					2
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	122	1	1667	2	Y	-0-					2
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	96	1	1526	2	Y	-0-					2
*05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	106	1	1590	2	Y	-0-	1	6			1

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	101	-0-	-457	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
*05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	244	1	2902	2	Y	-0-					2
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	257	1	3019	2	Y	-0-					2
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	223	1	2590	2	Y	-0-					2
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	236	1	2845	2	Y	6					8
							7	9									
04	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	229	1	2726	2	Y	-0-					8
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	240	1	2883	2	Y	-0-					8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2645	-0-	-519	-0-	2642	2	3	9	N	3					3
03	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	3426	2	3	9	N	3					6
04	3330	X	2978	-0-	-352	-0-	2978	2			N	-0-					6
05	3441	X	2400	-0-	-1041	-0-	2400	2			N	-0-					6

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	259	1	3280	2	Y	-0-					-0-
							1095	3									
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	273	1	4548	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	261	1	3111	2	Y	-0-					-0-
							1324	3									
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	300	1	3347	2	Y	-0-					-0-
							1178	3									
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	296	1	3412	2	Y	-0-					-0-
							1235	3									
*05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	329	1	4317	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

12	5115	X	2075	-0-	-3040	-0-	161	1	1914	2	Y	-0-					3
01	5115	X	1970	-0-	-3145	-0-	155	1	1815	2	Y	-0-					3
02	3960	X	1088	-0-	-2872	-0-	86	1	1002	2	Y	-0-					3
03	T. A.		4417	-0-	4417	4417	338	1	4073	2	Y	5					8
							6	9									
04	T. A.		6170	-0-	6170	10587	478	1	5692	2	Y	-0-					8
05	T. A.		6617	-0-	6617	17204	509	1	6108	2	Y	-0-					8

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

12	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	99	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	107	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	103	1	1190	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1471	2	Y	-0-					-0-
							389	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

12	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					1
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					1
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	18	1	218	2	Y	3					4
							3	9									
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					4
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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 #: 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
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	355	1	4215	2	Y	-0-					-0-
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	355	1	4166	2	Y	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	313	1	3634	2	Y	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	335	1	4040	2	Y	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	322	1	3838	2	Y	-0-					-0-
*05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	340	1	4083	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
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	149	1	1773	2	Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	146	1	1710	2	Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	134	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	149	1	1791	2	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	142	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	143	1	1718	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

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
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	49	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	71	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	2					2
							2	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	61	1	730	2	Y	-0-					2
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	59	1	703	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	111	1	1313	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	111	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1301	N	1263	-0-	-38	-0-	100	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	Y	-0-					-0-
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

12	2480	X	2251	-0-	-229	-0-	175	1	2076	2	Y	-0-					3
01	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	178	1	2084	2	Y	-0-					3
02	2240	X	2121	-0-	-119	-0-	168	1	1953	2	Y	-0-					3
03	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	177	1	2131	2	Y	4					7
							4	9									
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	164	1	1954	2	Y	-0-					7
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	167	1	2004	2	Y	-0-					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

12	1984	X	1123	-0-	-861	-0-	87	1	1036	2	Y	-0-					1
01	1364	X	1031	-0-	-333	-0-	81	1	950	2	Y	-0-					1
02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					1
03	837	X	794	-0-	-43	-0-	61	1	731	2	Y	2					3
							2	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	Y	-0-					3
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	60	1	717	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	182	1	1601	2	N	-0-					10
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	212	1	1968	2	N	-0-					10
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	212	1	1918	2	N	-0-					10
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	205	1	1940	2	N	-0-					10
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	202	1	1882	2	N	-0-					10
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	192	1	1924	2	N	-0-	1	6			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	257	1	3053	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	207	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2686	X	2053	-0-	-633	-0-	163	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	176	1	2123	2	Y	4					4
							4	9									
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	184	1	2188	2	Y	-0-					4
*05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	182	1	2188	2	Y	-0-					4

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
12	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	249	1	2958	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	317	1	3713	2	Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	285	1	3315	2	Y	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	257	1	3092	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	266	1	3162	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	252	1	3023	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
12	5146	X	4473	-0-	-673	-0-	378	1	4095	2	Y	-0-					74
01	5146	X	4088	-0-	-1058	-0-	328	1	3760	2	Y	-0-					74
02	4648	X	3978	-0-	-670	-0-	333	1	3644	2	Y	1					75
							1	9									
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	476	1	4684	2	Y	-0-					75
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	487	1	4658	2	Y	-0-					75
*05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	566	1	4963	2	Y	-0-					75

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	947	2	Y	-0-					4
01	1085	N	931	-0-	-154	-0-	66	1	864	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	866	N	817	-0-	-49	-0-	59	1	758	2	Y	-0-					1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	Y	1					2
							1	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	731	2	Y	1					3
							1	9									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	710	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	890	3	63	9	Y	57	57	1			246
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	Y	20	14	1			252
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					252
*05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	Y	6	4	1			254

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

12	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	1303	1	17015	3	Y	235	261	1			43
							151	4	259	9							
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13796	3	107	9	Y	97	140	1			-0-
02	7476	X	2561	-0-	-4915	-0-	2436	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
03	8277	X	4870	-0-	-3407	-0-	4706	3	164	9	Y	149	98	1			51
04	8010	X	2446	-0-	-5564	-0-	2446	3			Y	-0-					51
05	8277	X	1992	-0-	-6285	-0-	1600	3	392	9	Y	356	204	1			203

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

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5425		7428	-0-	2003 B	191515	516	1	6741	3	Y	100	103	1			122
							61	4	110	9							
01	7845		5054	-0-	-2791 B	188724	5054	3			Y	-0-	45	1			77
02	7980		624	-0-	-7356 B	181368	453	3	171	9	Y	155	199	1			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 181368																	
03	8835		632	-0-	-8203 B	173165	516	3	116	9	Y	105	69	1			69
04	0		214	-0-	214 B	173379	214	3			Y	-0-					69
05	0		416	-0-	416 B	173795	118	3	298	9	Y	271	157	1			183

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1030	2	7	9	N	6					29
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4					33
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1577	2	25	9	N	23					56
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	2	10	9	N	9					65
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1	47	1			19
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					24

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	966	N	270	-0-	-696	-0-	257	2	13	9	Y	12					59
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7					66
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	394	2	45	9	Y	41					107
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	268	2	18	9	Y	16					123
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-	89	1			34
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					34

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1752	N	521	-0-	-1231	-0-	515	2	6	9	Y	5					21
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4					25
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	788	2	25	9	Y	23					48
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	536	2	10	9	Y	9					57
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1	41	1			17
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	412	2	4	9	Y	4					21

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					46
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					46
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					46
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					46
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					46
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	108	1 7	458	2 9	N	6					147
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	403	2	7	9	N	6	104	1			49
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	443	2			N	-0-					49
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	533	2	7	9	N	6	11	1			44
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	N	3					47
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	463	2	7	9	N	6					53

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	446	-0-	-205	-0-	85	1	361	2	N	-0-					14
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					14
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	2			N	-0-					14
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					14
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					14
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	162	1	691	2	N	-0-					10
01	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-					10
02	812	N	337	-0-	-475	-0-	337	2			N	-0-					10
03	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					10
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-					10
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					10

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	78	1			29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	56	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2979	-0-	-1268	-0-	203	1	2773	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
01	4247	X	2713	-0-	-1534	-0-	181	1	2523	2	Y	8					15
							9	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	258	1	3621	2	Y	9	13	1			11
							10	9									
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	230	1	3002	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	288	1	3780	2	Y	16					25
							18	9									
05	4309	X	2536	-0-	-1773	-0-	176	1	2347	2	Y	12	17	1			20
							13	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

12	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	75	1	1023	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
01	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	82	1	1146	2	Y	7					14
							8	9									
02	1064	N	896	-0-	-168	-0-	59	1	833	2	Y	4	10	1			8
							4	9									
03	1085	N	965	-0-	-120	-0-	68	1	894	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	75	1	989	2	Y	3					7
							3	9									
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	88	1	1171	2	Y	4	5	1			6
							4	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	368	-0-	-221	-0-	26	1	342	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	363	1	1957	2	N	-0-					117
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	382	1	1791	2	N	-0-					117
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	324	1	1680	2	N	-0-					117
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	357	1	1673	2	N	-0-					117
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	340	1	1610	2	N	-0-					117
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	343	1	1587	2	N	8					125
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	#	1114	-0-	-1273	-0-	76	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	2046	#	1348	-0-	-698	-0-	90	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1848	#	1111	-0-	-737	-0-	74	1	1037	2	Y	-0-					-0-
03	1612	#	1089	-0-	-523	-0-	77	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	1380	#	1087	-0-	-293	-0-	77	1	1010	2	Y	-0-					-0-
05	1333	#	849	-0-	-484	-0-	59	1	790	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

12	16988	X	14170	-0-	-2818	-0-	34	1	13651	2	Y	441	456	1				26
							485	9										
01	16988	X	15340	-0-	-1648	-0-	39	1	14737	2	Y	513	503	1				36
							564	9										
02	15344	X	13262	-0-	-2082	-0-	38	1	12774	2	Y	409	421	1				24
							450	9										
03	15965	X	12267	-0-	-3698	-0-	38	1	11849	2	Y	345	341	1				28
							380	9										
04	14850	X	14138	-0-	-712	-0-	184	1	13547	2	Y	370	367	1				31
							407	9										
05	15345	X	11337	-0-	-4008	-0-	167	1	10886	2	Y	258	258	1				31
							284	9										

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

12	17422	X	15591	-0-	-1831	-0-	38	1	15302	2	Y	228	237	1				13
							251	9										
01	17360	X	15211	-0-	-2149	-0-	40	1	14906	2	Y	241	237	1				17
							265	9										
02	15680	X	12635	-0-	-3045	-0-	37	1	12396	2	Y	184	190	1				11
							202	9										
03	16368	X	12612	-0-	-3756	-0-	44	1	12384	2	Y	167	164	1				14
							184	9										
04	15090	X	15086	-0-	-4	-0-	188	1	14653	2	Y	223	218	1				19
							245	9										
05	15593	X	14494	-0-	-1099	-0-	175	1	14033	2	Y	260	248	1				31
							286	9										

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

12	71235	X	71235	-0-	-0-	-0-	173	1	69002	2	Y	1873	1967	1			110
							2060	9									
01	65877	X	65877	-0-	-0-	-0-	169	1	63145	2	Y	2330	2278	1			162
							2563	9									
02	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	126	1	42336	2	Y	1692	1753	1			101
							1861	9									
03	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	87	1	27465	2	Y	1038	1054	1			85
							1142	9									
04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	113	1	28460	2	Y	1207	1190	1			102
							1328	9									
*05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	94	1	37135	2	Y	864	863	1			103
							950	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	2098	1	5587	2	Y	264	267	1			16
							290	9									
01	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	2234	1	10469	2	Y	471	454	1			33
							518	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	823	1	2276	2	Y	105	132	1			6
							116	9									
03	3410	X	2597	-0-	-813	-0-	1716	1	795	2	Y	78	78	1			6
							86	9									
04	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	236	1	2774	2	Y	105	102	1			9
							116	9									
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	518	1	2872	2	Y	61	63	1			7
							67	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6183	-0-	6183	6183	65	1	5934	2	N	167	157	1			10
							184	9									
03	14B2	EXT	5973	-0-	5973	12156	91	1	5721	2	N	146	144	1			12
							161	9									
04	14B2	EXT	6033	-0-	6033	18189	123	1	5730	2	N	164	162	1			14
							180	9									
*05	23018	X	4829	-0-	-18189	-0-	140	1	4514	2	N	159	154	1			19
							175	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	37249	-0-	37249	37249	89	1	35520	2	Y	1491	1403	1			88
							1640	9									
01	14B2	EXT	28879	-0-	28879	66128	74	1	27555	2	Y	1136	1145	1			79
							1250	9									
02	T. A.		19487	-0-	19487	85615	55	1	18575	2	Y	779	812	1			46
							857	9									
03	98447	X	12832	-0-	-85615	-0-	39	1	12152	2	Y	583	581	1			48
							641	9									
04	35370	X	9474	-0-	-25896	-0-	35	1	8912	2	Y	479	486	1			41
							527	9									
05	36549	X	9587	-0-	-26962	-0-	23	1	9018	2	Y	496	478	1			59
							546	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	59864	-0-	59864	59864	130	1	58099	2	N	1486	1383	1			103
							1635	9									
02	14B2	EXT	22715	-0-	22715	82579	191	1	21742	2	N	711	772	1			42
							782	9									
03	T. A.		11870	-0-	11870	94449	156	1	11342	2	N	338	352	1			28
							372	9									
04	54600		8254	-0-	-46346	48103	777	1	7189	2	N	262	268	1			22
							288	9									
*05	57789	R	9686	-0-	-48103	-0-	1533	1	7745	2	Y	371	349	1			44
							408	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	819	-0-	-111	-0-	49	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	82	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	73	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	43	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	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
12	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	283	1	4503	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
01	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	502	1	4286	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	4648	X	4448	-0-	-200	-0-	435	1	3999	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	5084	X	4038	-0-	-1046	-0-	256	1	3769	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	116	1	4699	2	Y	53	49	1			5
							58	9									
05	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	264	1	4612	2	Y	46	46	1			5
							51	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

12	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	210	1	3396	2	Y	54	57	1			4
							59	9									
01	3937	X	3630	-0-	-307	-0-	369	1	3199	2	Y	56	58	1			2
							62	9									
02	3556	X	3244	-0-	-312	-0-	310	1	2883	2	Y	46	44	1			4
							51	9									
03	3906	X	2953	-0-	-953	-0-	183	1	2723	2	Y	43	43	1			4
							47	9									
04	3570	X	3381	-0-	-189	-0-	81	1	3264	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
05	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	193	1	3371	2	Y	30	30	1			3
							33	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

12	115349	X	115349	-0-	-0-	-0-	479	1	110528	2	Y	3947	4285	1			303
							4342	9									
01	95074	X	95074	-0-	-0-	-0-	400	1	90902	2	Y	3429	3587	1			145
							3772	9									
02	69406	X	69406	-0-	-0-	-0-	374	1	66503	2	Y	2299	2253	1			191
							2529	9									
03	57721	X	57721	-0-	-0-	-0-	379	1	55160	2	Y	1984	2011	1			164
							2182	9									
04	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	311	1	48635	2	Y	1849	1831	1			182
							2034	9									
*05	44648	X	44648	-0-	-0-	-0-	320	1	43483	2	Y	768	873	1			77
							845	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

12	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	200	1	3205	2	Y	29	31	1			2
							32	9									
01	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	355	1	3051	2	Y	31	32	1			1
							34	9									
02	3416	X	3126	-0-	-290	-0-	302	1	2795	2	Y	26	25	1			2
							29	9									
03	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	176	1	2596	2	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	3330	X	2700	-0-	-630	-0-	65	1	2603	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
05	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	155	1	2714	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	8155	-0-	-10321	-0-	478 51	1 9	7626	2	Y	46	49	1			4
01	16399	X	7551	-0-	-8848	-0-	784 50	1 9	6717	2	Y	45	47	1			2
02	12852	X	6290	-0-	-6562	-0-	612 37	1 9	5641	2	Y	34	33	1			3
03	11470	X	4095	-0-	-7375	-0-	258 25	1 9	3812	2	Y	23	24	1			2
04	9060	X	2373	-0-	-6687	-0-	57 18	1 9	2298	2	Y	16	16	1			2
05	8153	X	5441	-0-	-2712	-0-	294 29	1 9	5118	2	Y	26	25	1			3

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	77 37	1 9	1259	2	Y	34	33	1			3
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	362	2	Y	10	13	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21855	X	19064	-0-	-2791	-0-	56 803	1 9	18205	2	Y	730	768	1			56
01	21173	X	18993	-0-	-2180	-0-	52 843	1 9	18098	2	Y	766	790	1			32
02	19124	X	18730	-0-	-394	-0-	67 766	1 9	17897	2	Y	696	670	1			58
03	19437	X	13283	-0-	-6154	-0-	60 562	1 9	12661	2	Y	511	527	1			42
04	18510	X	16606	-0-	-1904	-0-	60 779	1 9	15767	2	Y	708	680	1			70
05	20739	X	18422	-0-	-2317	-0-	72 736	1 9	17614	2	Y	669	672	1			67

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34937	X	29641	-0-	-5296	-0-	92	1	29068	2	Y	437	459	1			34
							481	9									
01	34937	X	29363	-0-	-5574	-0-	85	1	28776	2	Y	456	471	1			19
							502	9									
02	30156	X	26571	-0-	-3585	-0-	99	1	26058	2	Y	376	364	1			31
							414	9									
03	32333	X	22672	-0-	-9661	-0-	106	1	22201	2	Y	332	336	1			27
							365	9									
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	109	1	29156	2	Y	1585	1456	1			156
							1744	9									
*05	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	120	1	29752	2	Y	1383	1401	1			138
							1521	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		28124	-0-	28124	60086	87	1	27575	2	Y	420	448	1			32
							462	9									
01	T. A.		21213	-0-	21213	81299	61	1	20785	2	Y	334	352	1			14
							367	9									
02	98151	X	16852	-0-	-81299	-0-	63	1	16472	2	Y	288	278	1			24
							317	9									
03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	63	1	13267	2	Y	271	273	1			22
							298	9									
04	29700	X	14927	-0-	-14773	-0-	56	1	14478	2	Y	357	344	1			35
							393	9									
05	28117	X	13415	-0-	-14702	-0-	54	1	13062	2	Y	272	280	1			27
							299	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	330	1	5275	2	Y	37	38	1			3
							41	9									
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	537	1	4603	2	Y	34	36	1			1
							37	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	415	1	3827	2	Y	27	26	1			2
							30	9									
03	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	229	1	3381	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	120	1	4777	2	Y	38	36	1			4
							42	9									
05	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	225	1	3919	2	Y	27	28	1			3
							30	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
12	14B2 EXT		39276	-0-	39276	101660	169	1	36894	2	Y	2012	2280	1			154
							2213	9									
01	T. A.		24807	-0-	24807	126467	65	1	23269	2	Y	1339	1436	1			57
							1473	9									
02	142378	X	15911	-0-	-126467	-0-	55	1	14973	2	Y	803	793	1			67
							883	9									
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	598	1	7701	2	Y	468	496	1			39
							515	9									
04	60210	X	55457	-0-	-4753	-0-	1426	1	53109	2	Y	838	795	1			82
							922	9									
*05	52853	X	52853	-0-	-0-	-0-	354	1	51630	2	Y	790	793	1			79
							869	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5270	-0-	-992	-0-	288	1	4784	2	Y	180	190	1			14
							198	9									
01	5983	X	5178	-0-	-805	-0-	502	1	4472	2	Y	185	191	1			8
							204	9									
02	5348	X	3984	-0-	-1364	-0-	367	1	3473	2	Y	131	128	1			11
							144	9									
03	5611	X	4114	-0-	-1497	-0-	246	1	3713	2	Y	141	140	1			12
							155	9									
04	5400	X	4973	-0-	-427	-0-	116	1	4737	2	Y	109	110	1			11
							120	9									
05	5270	X	4325	-0-	-945	-0-	228	1	4009	2	Y	80	83	1			8
							88	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1223	-0-	-261	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	509	-0-	-901	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1028	-0-	-336	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	249	-0-	-2603	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1184	-0-	-1668	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2219	-0-	-357	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1696	-0-	-970	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2086	-0-	-363	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

12	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1465	-0-	-243	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	23216	-0-	23216	23216	23216	3				N	-0-					-0-
04	SI MULT	30245	-0-	30245	53461	30245	3				N	-0-					-0-
*05		81872 X	28411	-0-	-53461	-0-	28411	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	324	-0-	-606	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	300	N	88	-0-	-212	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

12	5890	X	264	-0-	-5626	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	434	-0-	-5456	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	2045	-0-	-3275	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	1548	-0-	-4094	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	851	-0-	-409	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

12	1209	N	354	-0-	-855	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	811	-0-	-522	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	107	-0-	-1040	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	88	-0-	-1090	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	504	N	121	-0-	-383	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	1036	-0-	-855	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	990	N	680	-0-	-310	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

12	2914	X	701	-0-	-2213	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	548	-0-	-2366	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	584	-0-	-2048	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	311	-0-	-2324	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	690	X	297	-0-	-393	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	713	X	173	-0-	-540	-0-	173	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		3171	-0-	3171	3171	3171	3			N	-0-					-0-
*05	12093	X	8922	-0-	-3171	-0-	8922	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

12	589	X	449	-0-	-140	-0-	19	1	430	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	4			Y	-0-					-0-
02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	178	1	82	3	Y	7	4	1			3
							9	4	8	9							
03	465	X	335	-0-	-130	-0-	172	1	125	3	Y	1	2	1			2
							37	4	1	9							
04	810	X	282	-0-	-528	-0-	10	1	272	3	Y	-0-	1	1			1
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

12	5735	X	428	-0-	-5307	-0-	155	4	273	9	Y	248	251	1			170
01	4805	X	426	-0-	-4379	-0-	235	4	191	9	Y	174	188	1			156
02	1092	X	332	-0-	-760	-0-	6	1	103	3	Y	192	204	1			144
							12	4	211	9							
03	496	X	347	-0-	-149	-0-	7	1	143	3	Y	140	137	1			147
							43	4	154	9							
04	420	X	389	-0-	-31	-0-	7	1	195	3	Y	170	218	1			99
							187	9									
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5344	-0-	-391 B	-0-	344	1	4921	3	Y	72					373
							79	9									
01	5735	X	5729	-0-	-6 B	-0-	355	1	5279	3	Y	86	195	1			264
							95	9									
02	5180	X	4358	-0-	-822 B	-0-	310	1	3879	3	Y	154	191	1			227
							169	9									
03	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	550	1	5770	3	Y	55					282
							61	9									
04	DLQ G-10		6855	-0-	6855 B	6855	584	1	6151	3	Y	109	138	1			253
							120	9									
*05	12212	X	5357	-0-	-6855 B	-0-	472	1	4842	3	Y	39					292
							43	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

12	1798	N	1348	-0-	-450 B	-0-	1348	2			Y	-0-					70
01	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	1580	2			Y	-0-					70
02	1624	N	1482	-0-	-142 B	-0-	1482	2			Y	-0-					70
03	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2			Y	-0-					70
04	1530	N	1307	-0-	-223 B	-0-	1307	2			Y	-0-					70
05	1643	N	1327	-0-	-316 B	-0-	1327	2			Y	-0-					70

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					93
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					93
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					93
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					93
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	10	1	96	2	N	-0-					80
01	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	14	1	179	2	N	-0-					80
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	10	1	112	2	N	-0-					80
*03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	9	1	108	2	N	-0-					80
04	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	15	1	171	2	N	-0-					80
*05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	13	1	157	2	N	-0-					80

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	7	21	1			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	12	4	1			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	9	22	1			17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	7	2	1	7	8	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	3	3	1			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495						N	3	3	1			15

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

12	3720	X	3494	-0-	-226 B	-0-	320	1	3128	2	N	42	4	1			169
							46	9									
01	3720	X	3299	-0-	-421 B	-0-	240	1	3004	2	N	50	192	1			27
							55	9									
02	3360	X	2965	-0-	-395 B	-0-	233	1	2692	2	N	36	7	1			56
							40	9									
*03	3720	X	3428	-0-	-292 B	-0-	260	1	3110	2	N	53	6	1			103
							58	9									
04	3600	X	3490	-0-	-110 B	-0-	271	1	3188	2	N	28	7	1			124
							31	9									
*05	3503	X	3447	-0-	-56 B	-0-	260	1	3156	2	N	28	107	1			45
							31	9									

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	1	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

12	434	N	437	-0-	3 B	-84623	40	1	393	2	N	4	1	1			46
							4	9									
01	465	N	498	-0-	33 B	-84590	36	1	453	2	N	8	3	1			51
							9	9									
02	448	N	254	-0-	-194 B	-84590	20	1	232	2	N	2	2	1			51
							2	9									
*03	434	N	335	-0-	-99 B	-84590	26	1	308	2	N	1	1	1			51
							1	9									
04	480	N	432	-0-	-48 B	-84590	34	1	396	2	N	2	2	1			51
							2	9									
*05	279	N	488	-0-	209 B	-84381	37	1	448	2	N	3	2	1			52
							3	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	1	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	3	4	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	2	1			2
*03	0	N	26	-0-	26 B	-64510	2	1	22	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	0	N	323	-0-	323 B	-64187	25	1	296	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*05	0	N	117	-0-	117 B	-64070	9	1	106	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
12	1426	N	1502	-0-	76 B	-113063	137	1	1339	2	N	24					152
							26	9									
01	1581	N	1244	-0-	-337 B	-113063	87	1	1095	2	N	56	1	1			207
							62	9									
02	1428	N	1110	-0-	-318 B	-113063	86	1	989	2	N	32	195	1			44
							35	9									
*03	1488	N	1293	-0-	-195 B	-113063	99	1	1190	2	N	4					48
							4	9									
04	1200	N	1359	-0-	159 B	-112904	105	1	1241	2	N	12					60
							13	9									
*05	1240	N	1428	-0-	188 B	-112716	107	1	1300	2	N	19					79
							21	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
12	651	N	537	-0-	-114 B	-7332	48	1	466	2	N	21	6	1	9	8	77
							23	9									
01	651	N	660	-0-	9 B	-7323	46	1	580	2	N	31	18	1			90
							34	9									
02	616	N	598	-0-	-18 B	-7323	46	1	533	2	N	17	12	1	9	8	86
							19	9									
*03	527	N	613	-0-	86 B	-7237	45	1	543	2	N	23	10	1	3	8	96
							25	9									
04	630	N	604	-0-	-26 B	-7237	44	1	523	2	N	34	12	1			118
							37	9									
*05	651	N	648	-0-	-3 B	-7237	48	1	577	2	N	21	84	1			55
							23	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
12	682	N	571	-0-	-111 B	-269703	49	1	478	2	N	40					169
							44	9									
01	682	N	657	-0-	-25 B	-269703	43	1	536	2	N	71	192	1			48
							78	9									
02	616	N	565	-0-	-51 B	-269703	41	1	476	2	N	44					92
							48	9									
*03	558	N	594	-0-	36 B	-269667	44	1	526	2	N	22					114
							24	9									
04	630	N	575	-0-	-55 B	-269667	43	1	503	2	N	26					140
							29	9									
*05	620	N	567	-0-	-53 B	-269667	42	1	506	2	N	17	125	1			32
							19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3327	-0-		-269	B	-0-	299	1	2925	2	N	94	191	1	7	8	62
									103	9									
01	3658	X	3182	-0-		-476	B	-0-	230	1	2884	2	N	62	14	1			110
									68	9									
02	3332	X	2812	-0-		-520	B	-0-	219	1	2527	2	N	60	9	1	7	8	154
									66	9									
*03	3689	X	3095	-0-		-594	B	-0-	234	1	2799	2	N	56	7	1	2	8	201
									62	9									
04	3540	X	2936	-0-		-604	B	-0-	225	1	2649	2	N	56	197	1			60
									62	9									
*05	3317	X	3251	-0-		-66	B	-0-	244	1	2960	2	N	43	9	1			94
									47	9									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	43	1	415	2	N	10					19
									11	9									
01	233	N	233	-0-		-0-	B	-0-	17	1	215	2	N	1	1	1			19
									1	9									
02	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	8	1	88	2	N	3	1	1			21
									3	9									
*03	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-	10	1	118	2	N	1	1	1			21
									1	9									
04	90	N	75	-0-		-15	B	-0-	6	1	68	2	N	1	1	1			21
									1	9									
*05	280	N	280	-0-		-0-	B	-0-	21	1	258	2	N	1	1	1			21
									1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	362	-0-		-103	B	-0-	33	1	326	2	N	3	1	1			196
									3	9									
01	1107	N	1107	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1022	2	N	3	3	1			196
									3	9									
02	917	N	917	-0-		-0-	B	-0-	73	1	838	2	N	5	2	1			199
									6	9									
*03	913	N	913	-0-		-0-	B	-0-	70	1	842	2	N	1	1	1			199
									1	9									
04	1334	N	1334	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1228	2	N	2	2	1			199
									2	9									
*05	1569	N	1569	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1448	2	N	2	2	1			199
									2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-		-13	B	-0-	1	1	7	2	N	9	6	1			62
									10	9									
01	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-	2	1	23	2	N	14	17	1			59
									15	9									
02	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-	1	1	15	2	N	11	11	1			59
									12	9									
*03	42	N	42	-0-		-0-	B	-0-	2	1	29	2	N	10	9	1			60
									11	9									
04	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	2	1	22	2	N	9	11	1			58
									10	9									
*05	43	N	43	-0-		-0-	B	-0-	2	1	29	2	N	11	11	1			58
									12	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	2	1	2	8	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	7	1			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1	2	8	5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	4	1	1	8	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	4	1			4
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			4

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

12	2914	X	2860	-0-	-54 B	-8661	262	1	2559	2	N	35	10	1	9	8	132
							39	9									
01	2914	X	2610	-0-	-304 B	-8661	187	1	2346	2	N	70	30	1			172
							77	9									
02	2632	X	2314	-0-	-318 B	-8661	180	1	2076	2	N	53	19	1	9	8	197
							58	9									
*03	2914	X	2708	-0-	-206 B	-8661	207	1	2478	2	N	21	16	1	3	8	199
							23	9									
04	2820	X	2438	-0-	-382 B	-8661	183	1	2154	2	N	92	206	1			85
							101	9									
*05	2852	X	2601	-0-	-251 B	-8661	195	1	2361	2	N	41	19	1			107
							45	9									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	52	1	507	2	N	3					43
							3	9									
01	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	47	1	592	2	N	2					45
							2	9									
02	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	34	1	390	2	N	8					53
							9	9									
*03	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	37	1	448	2	N	-0-					53
04	390	N	126	-0-	-264 B	-0-	10	1	116	2	N	-0-					53
*05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	42	1	506	2	N	2					55
							2	9									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	12	1	115	2	N	18	1	1	1	8	57
							20	9									
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	11	1	140	2	N	3	3	1			57
							3	9									
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	11	1	132	2	N	2	2	1	1	8	56
							2	9									
*03	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	140	2	N	2	2	1			56
							2	9									
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	10	1	115	2	N	2	2	1			56
							2	9									
*05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	111	2	N	4	2	1			58
							4	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2362	-0-	-273 B	-0-	211	1	2065	2	N	78					117
							86	9									
01	2449	X	2436	-0-	-13 B	-0-	174	1	2172	2	N	82	184	1			15
							90	9									
02	2324	X	2301	-0-	-23 B	-0-	178	1	2049	2	N	67					82
							74	9									
*03	2689	X	2689	-0-	-0- B	-0-	202	1	2422	2	N	59					141
							65	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	178	1	2096	2	N	116	182	1			75
							128	9									
*05	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	194	1	2357	2	N	76					151
							84	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	87	-0-	-37 B	-181923	6	1	59	2	N	20	11	1	16	8	103
							22	9									
01	186	N	108	-0-	-78 B	-181923	5	1	60	2	N	39	33	1			109
							43	9									
02	112	N	61	-0-	-51 B	-181923	3	1	32	2	N	24	21	1	15	8	97
							26	9									
*03	93	N	67	-0-	-26 B	-181923	3	1	34	2	N	27	18	1	5	8	101
							30	9									
04	90	N	43	-0-	-47 B	-181923	2	1	21	2	N	18	21	1			98
							20	9									
*05	62	N	72	-0-	10 B	-181913	4	1	45	2	N	21	21	1			98
							23	9									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	375	-0-	-90 B	-0-	34	1	337	2	N	4					40
							4	9									
01	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	35	1	433	2	N	4					44
							4	9									
02	392	N	390	-0-	-2 B	-0-	31	1	359	2	N	-0-					44
*03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	31	1	377	2	N	2					46
							2	9									
04	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	32	1	381	2	N	11					57
							12	9									
*05	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	31	1	372	2	N	1					58
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	8	-0-	3 B	-6361	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	6	N	4	-0-	-2 B	-6361	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-6361					N	-0-					-0-
*03	8	N	3	-0-	-5 B	-6361	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	20	-0-	16 B	-6345	2	1	18	2	N	-0-					-0-
*05	0	N	1	-0-	1 B	-6344	1	2			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	4354	-0-		1998 B	-380005		398	1	3891	2	N	59	15	1	13	8	204
									65	9									
01	2356	X	4291	-0-		1935 B	-378070		308	1	3853	2	N	118	44	1			278
									130	9									
02	2128	X	3519	-0-		1391 B	-376679		276	1	3182	2	N	55	220	1	13	8	100
									61	9									
*03	2356	X	3252	-0-		896 B	-375783		246	1	2951	2	N	50	24	1	4	8	122
									55	9									
04	2280	X	3923	-0-		1643 B	-374140		302	1	3551	2	N	64	28	1			158
									70	9									
*05	2356	X	6674	-0-		4318 B	-369822		502	1	6083	2	N	81	28	1			211
									89	9									

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	155	-0-		-62 B	-14323		14	1	138	2	N	3	1	1	1	8	144
									3	9									
01	217	N	208	-0-		-9 B	-14323		15	1	183	2	N	9	4	1			149
									10	9									
02	196	N	172	-0-		-24 B	-14323		13	1	146	2	N	12	2	1	1	8	158
									13	9									
*03	155	N	155	-0-		-0- B	-14323		11	1	131	2	N	12	2	1			168
									13	9									
04	210	N	170	-0-		-40 B	-14323		13	1	149	2	N	7	2	1			173
									8	9									
*05	186	N	92	-0-		-94 B	-14323		7	1	82	2	N	3	2	1			174
									3	9									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1696	-0-		-195 B	-178055		153	1	1493	2	N	45	18	1	21	8	303
									50	9									
01	1860	N	1620	-0-		-240 B	-178055		114	1	1431	2	N	68	52	1			319
									75	9									
02	1708	N	1387	-0-		-321 B	-178055		106	1	1224	2	N	52	34	1	20	8	317
									57	9									
*03	1705	N	1524	-0-		-181 B	-178055		113	1	1357	2	N	49	29	1	7	8	330
									54	9									
04	1560	N	1433	-0-		-127 B	-178055		109	1	1284	2	N	36	34	1			332
									40	9									
*05	1550	N	1497	-0-		-53 B	-178055		106	1	1291	2	N	91	220	1			203
									100	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8104	-0-		-700 B	-633407		736	1	7199	2	N	154	61	1	50	8	348
									169	9									
01	8618	X	8024	-0-		-594 B	-633407		571	1	7149	2	N	276	375	1			249
									304	9									
02	7952	X	6961	-0-		-991 B	-633407		537	1	6198	2	N	205	117	1	48	8	289
									226	9									
*03	8804	X	7509	-0-		-1295 B	-633407		561	1	6719	2	N	208	100	1	17	8	380
									229	9									
04	8460	X	7169	-0-		-1291 B	-633407		547	1	6437	2	N	168	311	1			237
									185	9									
*05	8091	X	7246	-0-		-845 B	-633407		537	1	6515	2	N	176	118	1			295
									194	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	455	-0-	-382 B	-7645	41	1	397	2	N	15	7	1	3	8	177
							17	9									
01	589	N	912	-0-	323 B	-7322	63	1	794	2	N	50	20	1			207
							55	9									
02	672	N	759	-0-	87 B	-7235	56	1	646	2	N	52	202	1	3	8	54
							57	9									
*03	465	N	784	-0-	319 B	-6916	59	1	711	2	N	13	11	1	1	8	55
							14	9									
04	870	N	671	-0-	-199 B	-6916	51	1	605	2	N	14	13	1			56
							15	9									
*05	837	N	663	-0-	-174 B	-6916	49	1	589	2	N	23	13	1			66
							25	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	8168	-0-	5440 B	-450516	742	1	7257	2	N	154	37	1	42	8	302
							169	9									
01	2728	X	7848	-0-	5120 B	-445396	567	1	7091	2	N	173	111	1			364
							190	9									
02	2464	X	6938	-0-	4474 B	-440922	540	1	6230	2	N	153	262	1	41	8	214
							168	9									
*03	2728	X	7501	-0-	4773 B	-436149	568	1	6806	2	N	115	61	1	14	8	254
							127	9									
04	2640	X	7091	-0-	4451 B	-431698	546	1	6428	2	N	106	71	1			289
							117	9									
*05	2728	X	7241	-0-	4513 B	-427185	540	1	6551	2	N	136	266	1			159
							150	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	4368	-0-	-1615 B	-200016	399	1	3904	2	N	59	4	1			211
							65	9									
01	5983	X	5245	-0-	-738 B	-200016	383	1	4794	2	N	62	199	1			74
							68	9									
02	5404	X	3526	-0-	-1878 B	-200016	278	1	3212	2	N	33	8	1			99
							36	9									
*03	5983	X	3859	-0-	-2124 B	-200016	289	1	3458	2	N	102	7	1			194
							112	9									
04	5790	X	3564	-0-	-2226 B	-200016	274	1	3227	2	N	57	201	1			50
							63	9									
*05	5239	X	4436	-0-	-803 B	-200016	335	1	4060	2	N	37	8	1			79
							41	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	98	-0-	-1235 B	-482245	9	1	89	2	N	-0-					177
01	1333	X	184	-0-	-1149 B	-482245	14	1	170	2	N	-0-					177
02	112	N	180	-0-	68 B	-482177	12	1	137	2	N	28	116	1			89
							31	9									
*03	93	N	66	-0-	-27 B	-482177	5	1	61	2	N	-0-					89
04	180	N	119	-0-	-61 B	-482177	9	1	110	2	N	-0-					89
*05	186	N	60	-0-	-126 B	-482177	5	1	55	2	N	-0-					89

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	59	1	579	2	N	64	2	1			251
								70	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	75	1	938	2	N	31	189	1			93
								34	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1294	2	N	48	5	1			136
								53	9									
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1078	2	N	32	4	1			164
								35	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-					N	17	5	1			176
*05	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1650	2	N	14	95	1			95
								15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4597	-0-	-549	B	-0-	422	1	4125	2	N	45					232
								50	9									
01	5146	X	4112	-0-	-1034	B	-0-	302	1	3774	2	N	33	188	1			77
								36	9									
02	4648	X	3080	-0-	-1568	B	-0-	244	1	2819	2	N	15					92
								17	9									
*03	5623	X	5623	-0-	-0-	B	-0-	429	1	5141	2	N	48					140
								53	9									
04	4980	X	3474	-0-	-1506	B	-0-	271	1	3185	2	N	16					156
								18	9									
*05	4588	X	3337	-0-	-1251	B	-0-	251	1	3050	2	N	33					189
								36	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5462	-0-	-149	B	-0-	505	1	4934	2	N	21					152
								23	9									
01	5394	X	4613	-0-	-781	B	-0-	340	1	4258	2	N	14					166
								15	9									
02	4956	X	3831	-0-	-1125	B	-0-	304	1	3507	2	N	18	72	1			112
								20	9									
*03	5487	X	5082	-0-	-405	B	-0-	390	1	4675	2	N	15					127
								17	9									
04	5280	X	4524	-0-	-756	B	-0-	353	1	4156	2	N	14					141
								15	9									
*05	5456	X	3719	-0-	-1737	B	-0-	282	1	3422	2	N	14					155
								15	9									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4040	-0-	-300	B	-0-	371	1	3628	2	N	37					225
								41	9									
01	4340	X	4062	-0-	-278	B	-0-	295	1	3694	2	N	66					291
								73	9									
02	4004	X	3501	-0-	-503	B	-0-	275	1	3173	2	N	48	189	1			150
								53	9									
*03	4433	X	4235	-0-	-198	B	-0-	324	1	3881	2	N	27					177
								30	9									
04	4260	X	4135	-0-	-125	B	-0-	322	1	3791	2	N	20					197
								22	9									
*05	4061	X	3836	-0-	-225	B	-0-	289	1	3505	2	N	38					235
								42	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656

MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	786	-0-	-250	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170	B	-0-	698	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

12	651	N	563	-0-	-88	B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	992	N	537	-0-	-455	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

12	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	931	-0-	-92	B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	900	N	391	-0-	-509	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	868	N	456	-0-	-412	B	-0-	456	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

12	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	744	N	610	-0-	-134	B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	672	N	412	-0-	-260	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	374	-0-	-226	B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	465	N	221	-0-	-244	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

12	1333	N	-0-	-0-	-1333	B	-0-					N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	438	-0-	-654	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1168	-0-	-482	B	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

12	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	839	-0-	-463	B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	118	-0-	-1058	B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	175	-0-	-635	B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

12	992	X	-0-	-0-	-992 B	-20630					N	-0-					-0-
01	992	X	256	-0-	-736 B	-20630	256	3			N	-0-					-0-
02	896	X	370	-0-	-526 B	-20630	370	3			N	-0-					-0-
03	992	X	265	-0-	-727 B	-20630	265	3			N	-0-					-0-
04	270	X	594	-0-	324 B	-20306	594	3			N	-0-					-0-
05	403	N	758	-0-	355 B	-19951	758	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

12	341	N	249	-0-	-92 B	-93346	249	3			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48 B	-93346	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89 B	-93346	163	3			N	-0-					-0-
03	0	N	111	-0-	111 B	-93235	111	3			N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63 B	-93235	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	96	-0-	-90 B	-93235	96	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

12	372	N	721	-0-	349 B	-144446	721	3			N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22 B	-144446	505	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27 B	-144446	393	3			N	-0-					-0-
03	0	N	415	-0-	415 B	-144031	415	3			N	-0-					-0-
04	480	N	544	-0-	64 B	-143967	544	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45 B	-143967	389	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

12	5521	X	5521	-0-	-0- B	-0-	540	1	4457	2	N	476	388	1			325
							524	9									
01	4898	X	4412	-0-	-486 B	-0-	504	1	3448	2	N	418	575	1			168
							460	9									
02	4732	X	4268	-0-	-464 B	-0-	443	1	3388	2	N	397	192	1			373
							437	9									
03	5239	X	4868	-0-	-371 B	-0-	556	1	3859	2	N	412	573	1			212
							453	9									
04	5070	X	4590	-0-	-480 B	-0-	551	1	3617	2	N	384	382	1			214
							422	9									
05	5239	X	5032	-0-	-207 B	-0-	572	1	4001	2	N	417	384	1			247
							459	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	372	1	1850	2	N	-0-					157
01	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	372	1	2178	2	N	-0-					157
02	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	372	1	1139	2	N	-0-					157
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	372	1	250	2	N	-0-					157
*04	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	372	1	1659	2	N	-0-					157
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

12	9238	X	5846	-0-	-3392 B	-0-	250 14	1 9	5582	3	N	13					125
01	8680	X	5995	-0-	-2685 B	-0-	222 8	1 9	5765	3	N	7					132
02	6608	X	4203	-0-	-2405 B	-0-	216 11	1 9	3976	3	N	10					142
03	7316	X	4150	-0-	-3166 B	-0-	199 9	1 9	3942	3	N	8					150
04	6390	X	3479	-0-	-2911 B	-0-	123 10	1 9	3346	3	N	9					159
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					N	NO RPT					159

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1 41	1 3	36	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1 37	1 3	33	2	N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	35	2	N	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1 41	1 3	36	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	93	N	71	-0-	-22	-0-	1 37	1 3	33	2	N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1 39	1 3	35	2	N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3 78	1 3	69	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3 82	1 3	73	2	N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	155	N	134	-0-	-21	-0-	3 71	1 3	60	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	3 78	1 3	68	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (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
12	14B2 EXT	5532	-0-	5532	20959	5532	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4386	-0-	4386	25345	4386	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3049	-0-	3049	28394	3049	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3243	-0-	3243	31637	3243	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3253	-0-	3253	34890	3253	2			N	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	34890					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018 - P/A 12/28/18

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 12332 - 12596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		188	-0-	188	188	16 130	1 9	42	2	Y	118	186	1			169
01	DLQ G-10		177	-0-	177	365	5 100	1 9	72	2	Y	91	47	1			213
02	420	N	55	-0-	-365	-0-	10 1	1 9	44	2	Y	1					214
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5 13	1 9	52	2	Y	12					226
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3 210	1 9	88	2	Y	191	169	1			248
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2 53	1 9	36	2	Y	48					296

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9288	-0-	9288	9288	2417	1	6337	2	Y	485	367	0			529
							534	9									
01	DLQ G-10		6205	-0-	6205	15493	353	1	5351	2	Y	455	573	0	51	1	360
							501	9									
02	21567	X	6074	-0-	-15493	-0-	1014	1	4545	2	Y	309	380	0			289
							175	5	340	9							
03	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	666	1	6920	2	Y	560	372	0			477
							1006	5	616	9							
*04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	214	1	6355	2	Y	373	374	0			476
							236	5	410	9							
*05	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	495	1	7526	2	Y	432	563	0			345
							845	5	475	9							

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	2	11	9	Y	10					294
01	DLQ G-10		60	-0-	60	72	1	2	59	9	Y	54	142	0	9	1	197
02	101	N	29	-0-	-72	-0-	1	2	28	9	Y	25					222
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	2	1	5	Y	126	136	0	6	1	206
							139	9									
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	216	130	0			292
							1	5	238	9							
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	177	292	0	5	1	172
							5	5	195	9							

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	26	0	1	1	48
02	DLQ G-10		674	-0-	674	674	111	1	499	2	Y	34					82
							27	5	37	9							
03	DLQ G-10		5276	-0-	5276	5950	392	1	4079	2	Y	60	30	0	19	1	93
							739	5	66	9							
*04	8488	X	2538	-0-	-5950	-0-	79	1	2343	2	Y	26	35	0			84
							87	5	29	9							
*05	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	81	1	1232	2	Y	20	17	0	33	1	54
							139	5	22	9							

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

12	DLQ G-10		249	-0-	249	249	64	1	126	2	Y	54					235
							59	9									
01	DLQ G-10		335	-0-	335	584	20	1	263	2	Y	47	28	0	154	1	100
							52	9									
02	1021	N	437	-0-	-584	-0-	76	1	285	2	Y	55					155
							15	5	61	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	27	0	92	1	125
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	100	26	0			199
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	76	58	0	83	1	134

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		784	-0-	784	784	173	1	453	2	Y	144	185	1			175
							158	9									
01	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1818	55	1	840	2	Y	126	224	1			77
							139	9									
02	2621	X	803	-0-	-1818	-0-	133	1	598	2	Y	65					142
							72	9									
03	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	85	1	887	2	Y	57	21	1			178
							63	9									
*04	1050	X	954	-0-	-96	-0-	27	1	810	2	Y	98					276
							9	5	108	9							
05	1023	X	667	-0-	-356	-0-	39	1	587	2	Y	37	19	1			294
							41	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

12	DLQ G-10		662	-0-	662	662	173	1	453	2	Y	33					110
							36	9									
01	DLQ G-10		928	-0-	928	1590	56	1	847	2	Y	23	95	1			38
							25	9									
02	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	31					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	57	1			52
*04	900	N	79	-0-	-821	-0-	1	1	38	2	Y	35					87
							1	5	39	9							
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	147	1	2235	2	Y	26	51	1			62
							252	5	29	9							

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		121	-0-	121	121	21	1	95	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
03	305	X	184	-0-	-121	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
							26	5									
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
							5	5									

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					778
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					783
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					790
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8					798
*04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					798
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					798

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) //CONT.// 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
*05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, 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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	1			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	1			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	1			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			N	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	#	396	-0-	-224	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	504	#	382	-0-	-122	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*04	390	#	121	-0-	-269	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	434	#	98	-0-	-336	-0-	98	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

12	713	N	6	-0-	-707	-0-	6	2			N	-0-					100
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					100
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					100
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					100
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					100
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13500	X	4168	-0-	-9332	-0-	4168	2			Y	-0-					12
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-					12
02	4536	X	3981	-0-	-555	-0-	3981	2			Y	-0-					12
03	5022	X	4465	-0-	-557	-0-	4465	2			Y	-0-					12
*04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			Y	-0-					12
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		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
12	13833	X	4465	-0-	-9368	-0-	4465	2			Y	-0-					4
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			Y	-0-					4
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					4
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					4
04	5070	X	3487	-0-	-1583	-0-	3487	2			Y	-0-					4
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	10680	X	3890	-0-	-6790	-0-	3890	2			Y	-0-					25
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					25
02	3948	X	3890	-0-	-58	-0-	3890	2			Y	-0-					25
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					25
04	3810	X	3489	-0-	-321	-0-	3489	2			Y	-0-					25
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4600	2	40	9	N	36	33	1			11
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4784	2	102	9	N	93	74	1			30
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4126	2	87	9	N	79	73	1			36
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4388	2	105	9	N	95	73	1			58
*04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4226	2	102	9	N	93	73	1			78
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (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
12	2000	N	1716	-0-	-284	5183	1676	2	40	9	Y	36	33	1			84
01	6224	X	1041	-0-	-5183	-0-	1041	2			Y	-0-					84
02	2268	X	1497	-0-	-771	-0-	1497	2			Y	-0-					84
03	2511	X	1502	-0-	-1009	-0-	1502	2			Y	-0-					84
*04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					84
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					84

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8994	X	3322	-0-	-5672	-0-	3187	2	135	9	Y	123	113	1			93
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3207	2	147	9	Y	134	107	1			120
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3335	2	125	9	Y	114	106	1			128
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3624	2	150	9	Y	136	105	1			159
*04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3314	2	147	9	Y	134	106	1			187
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					187

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	3348 X	2489	-0-	-859 B	-0-	96	1	2393	2	N	-0-					75
01	3100 X	2279	-0-	-821 B	-0-	90	1	2189	2	N	-0-					75
02	2548 X	1941	-0-	-607 B	-0-	71	1	1864	2	N	5					80
						6	9									
03	2542 X	1929	-0-	-613 B	-0-	82	1	1843	2	N	4					84
						4	9									
04	2400 X	1481	-0-	-919 B	-0-	64	1	1417	2	N	-0-					84
05	2480 X	1658	-0-	-822 B	-0-	72	1	1586	2	N	-0-					84

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

12	1984 X	1897	-0-	-87 B	-0-	73	1	1824	2	N	-0-					45
01	2108 X	1308	-0-	-800 B	-0-	51	1	1257	2	N	-0-					45
02	1904 X	1090	-0-	-814 B	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					45
03	2108 X	1565	-0-	-543 B	-0-	67	1	1494	2	N	4					49
						4	9									
04	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	127	1	2840	2	N	25					74
						28	9									
*05	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	147	1	3271	2	N	21					95
						23	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	134 10	1 9	1017	3	Y	9					76
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	165 6	1 9	879	3	Y	5					81
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	1042	3	Y	3					84
03	1302	X	850	-0-	-452	-0-	90 3	1 9	757	3	Y	3					87
04	1110	X	885	-0-	-225	-0-	86 2	1 9	797	3	Y	2					89
05	1271	X	889	-0-	-382	-0-	95	1	794	3	Y	-0-					89

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0	N	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	868	2	Y	269	256	0			13
							296	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	32	1	790	2	Y	278	279	0			12
							306	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	33	1	782	2	Y	237	233	0			16
							261	9									
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	34	1	719	2	Y	251	251	0			16
							276	9									
*04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	30	1	744	2	Y	240	250	0			6
							264	9									
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	31	1	913	2	Y	469	468	0			7
							516	9									

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
12	6355	X	6083	-0-	-272	-0-	196	1	5820	2	Y	61	71	0			3
							67	9									
01	6324	X	6206	-0-	-118	-0-	237	1	5906	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	230	1	5371	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	284	1	6050	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
*04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	232	1	5733	2	Y	48	50	0			1
							53	9									
05	6169	X	5839	-0-	-330	-0-	190	1	5547	2	Y	93	93	0			1
							102	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
12	10819	X	8172	-0-	-2647	-0-	261	1	7770	2	Y	128	133	0			6
							141	9									
01	10695	X	8601	-0-	-2094	-0-	326	1	8134	2	Y	128	128	0			6
							141	9									
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	301	1	7041	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	345	1	7354	2	Y	114	114	0			7
							125	9									
*04	7530	X	7308	-0-	-222	-0-	280	1	6908	2	Y	109	113	0			3
							120	9									
05	7781	X	7329	-0-	-452	-0-	235	1	6860	2	Y	213	213	0			3
							234	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	59	1	1751	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	69	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	67	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	76	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1602	-0-	-138	-0-	62	1	1540	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	54	1	1584	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	158	1	4697	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	191	1	4770	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	184	1	4302	2	Y	111	110	0			7
							122	9									
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	228	1	4869	2	Y	119	119	0			7
							131	9									
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	192	1	4734	2	Y	114	118	0			3
							125	9									
*05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	169	1	4916	2	Y	225	225	0			3
							248	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	400	1	11896	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	454	1	11336	2	Y	-0-					-0-
02	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	415	1	9690	2	Y	-0-					-0-
03	12307	X	11478	-0-	-829	-0-	514	1	10964	2	Y	-0-					-0-
*04	11910	X	11222	-0-	-688	-0-	437	1	10785	2	Y	-0-					-0-
05	12307	X	11659	-0-	-648	-0-	387	1	11272	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	6108	-0-	-2231	-0-	197	1	5857	2	Y	49	59	0			2
							54	9									
01	8339	X	6047	-0-	-2292	-0-	231	1	5766	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
02	6468	X	881	-0-	-5587	-0-	36	1	834	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
05	6107	X	54	-0-	-6053	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	11107	-0-	-363	-0-	359	1	10685	2	Y	57	69	0			3
							63	9									
01	11470	X	11138	-0-	-332	-0-	427	1	10650	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
02	9996	X	9995	-0-	-1	-0-	408	1	9535	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
03	11067	X	10971	-0-	-96	-0-	489	1	10428	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	415	1	10253	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
05	11067	X	11010	-0-	-57	-0-	362	1	10547	2	Y	92	92	0			1
							101	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1621	-0-	-1014	-0-	52	1	1550	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
01	1860	N	1280	-0-	-580	-0-	48	1	1207	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	62	1	1443	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2771	55	1	1167	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	2300	N	251	-0-	-2049	722	9	1	221	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
*05	853	N	131	-0-	-722	-0-	4	1	126	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3971	-0-	-1237	-0-	128	1	3806	2	Y	34	49	0			2
							37	9									
01	4867	X	3575	-0-	-1292	-0-	138	1	3437	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4088	X	3136	-0-	-952	-0-	129	1	3007	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3306	-0-	-1220	-0-	148	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*04	3840	X	3152	-0-	-688	-0-	123	1	3029	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2897	-0-	-1071	-0-	96	1	2792	2	Y	8	8	0			-0-
							9	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
12	7130	X	6819	-0-	-311	-0-	218	1	6472	2	Y	117	113	0			6
							129	9									
01	7099	X	6993	-0-	-106	-0-	264	1	6604	2	Y	114	115	0			5
							125	9									
02	6356	X	6337	-0-	-19	-0-	256	1	5975	2	Y	96	95	0			6
							106	9									
03	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	307	1	6542	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
*04	6780	X	6739	-0-	-41	-0-	258	1	6374	2	Y	97	101	0			2
							107	9									
05	7006	X	6800	-0-	-206	-0-	219	1	6371	2	Y	191	190	0			3
							210	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	8400	-0-	-373	-0-	273	1	8127	2	Y	-0-	5	0			-0-
01	8587	X	8514	-0-	-73	-0-	328	1	8186	2	Y	-0-					-0-
02	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	318	1	7441	2	Y	-0-					-0-
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	385	1	8212	2	Y	-0-					-0-
*04	8310	X	8215	-0-	-95	-0-	320	1	7895	2	Y	-0-					-0-
05	8587	X	8450	-0-	-137	-0-	280	1	8170	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3496	-0-	-255	-0-	114	1	3382	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3144	-0-	-514	-0-	121	1	3023	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	109	1	2557	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3010	-0-	3010	5676	135	1	2875	2	Y	-0-					-0-
*04	8916	X	3240	-0-	-5676	-0-	126	1	3114	2	Y	-0-					-0-
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	113	1	3285	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	168	0			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	150	0			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	123	0			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	133	0			8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	132	0			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	248	0			3

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

12	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	110	1	3282	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
01	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	127	1	3166	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
02	3108	X	2945	-0-	-163	-0-	119	1	2782	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
03	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	145	1	3102	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*04	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	121	1	2986	2	Y	40	42	0			1
							44	9									
05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	108	1	3144	2	Y	69	69	0			1
							76	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

12	11005	X	10129	-0-	-876	-0-	326	1	9701	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
01	10633	X	10057	-0-	-576	-0-	383	1	9572	2	Y	93	94	0			4
							102	9									
02	9240	X	8939	-0-	-301	-0-	363	1	8490	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
03	10137	X	9848	-0-	-289	-0-	437	1	9320	2	Y	83	83	0			5
							91	9									
*04	9810	X	9306	-0-	-504	-0-	359	1	8859	2	Y	80	83	0			2
							88	9									
05	10137	X	9606	-0-	-531	-0-	313	1	9122	2	Y	155	155	0			2
							171	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	55	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	54	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2790	66	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*04	2300	N	1380	-0-	-920	1870	54	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1392	-0-	-1708	162	46	1	1346	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

12	12555	X	11967	-0-	-588	-0-	389	1	11576	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
01	12369	X	12033	-0-	-336	-0-	463	1	11570	2	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10849	-0-	-211	-0-	445	1	10404	2	Y	-0-					-0-
03	12214	X	12175	-0-	-39	-0-	545	1	11630	2	Y	-0-					-0-
*04	11670	X	11667	-0-	-3	-0-	454	1	11213	2	Y	-0-					-0-
*05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	400	1	11645	2	Y	-0-					-0-

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

12	6510	X	6212	-0-	-298	-0-	202	1	6003	2	Y	6	17	0			-0-
							7	9									
01	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	242	1	6045	2	Y	-0-					-0-
02	5740	X	5467	-0-	-273	-0-	224	1	5243	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6295	-0-	-60	-0-	282	1	6013	2	Y	-0-					-0-
*04	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	230	1	5676	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5935	-0-	-358	-0-	197	1	5731	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	122	1	3634	2	Y	141	143	0			7
							155	9									
01	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	133	1	3322	2	Y	138	139	0			6
							152	9									
02	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	132	1	3087	2	Y	117	115	0			8
							129	9									
03	3844	X	3790	-0-	-54	-0-	164	1	3491	2	Y	123	123	0			8
							135	9									
*04	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	140	1	3448	2	Y	118	123	0			3
							130	9									
05	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	119	1	3467	2	Y	164	165	0			2
							180	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	304	1	9030	2	Y	126	132	0			6
							139	9									
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	357	1	8919	2	Y	128	128	0			6
							141	9									
02	8848	X	8487	-0-	-361	-0-	343	1	8027	2	Y	106	105	0			7
							117	9									
03	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	394	1	8393	2	Y	113	113	0			7
							124	9									
*04	9480	X	9129	-0-	-351	-0-	351	1	8658	2	Y	109	113	0			3
							120	9									
05	9486	X	9409	-0-	-77	-0-	304	1	8872	2	Y	212	212	0			3
							233	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7858	-0-	-419	-0-	252	1	7499	2	Y	97	93	0			5
							107	9									
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	323	1	8062	2	Y	94	95	0			4
							103	9									
02	DLQ G-10		7114	-0-	7114	7114	288	1	6739	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
03	DLQ G-10		7933	-0-	7933	15047	351	1	7490	2	Y	84	84	0			5
							92	9									
*04	22708	X	7661	-0-	-15047	-0-	295	1	7277	2	Y	81	84	0			2
							89	9									
*05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	258	1	7523	2	Y	157	157	0			2
							173	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	81	1	2026	2	Y	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	76	1	1784	2	Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	75	1	1851	2	Y	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	65	1	1907	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
12	5332	X	5234	-0-	-98	-0-	170	1	5045	2	Y	17	19	0			1
							19	9									
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	205	1	5123	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	T. A.		4838	-0-	4838	4838	198	1	4626	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	T. A.		5386	-0-	5386	10224	241	1	5130	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*04	T. A.		5191	-0-	5191	15415	202	1	4975	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
*05	20770	X	5355	-0-	-15415	-0-	177	1	5148	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	56	1	1675	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	62	1	1557	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	1596	N	1374	-0-	-222	-0-	56	1	1305	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	67	1	1419	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	54	1	1326	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
05	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	44	1	1284	2	Y	37	36	0			1
							41	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	137	1	4075	2	Y	6	15	0			-0-
							7	9									
01	4402	X	3968	-0-	-434	-0-	153	1	3815	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3561	-0-	-723	-0-	146	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4157	-0-	-586	-0-	186	1	3971	2	Y	-0-					-0-
*04	4590	X	3514	-0-	-1076	-0-	137	1	3377	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3450	-0-	-766	-0-	114	1	3334	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

12	4619	X	3037	-0-	-1582	-0-	99	1	2937	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	4526	X	3251	-0-	-1275	-0-	125	1	3126	2	Y	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	122	1	2858	2	Y	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	147	1	3128	2	Y	-0-					-0-
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3050	2	Y	-0-					-0-
*05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	99	1	2891	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

12	11470	X	11240	-0-	-230	-0-	357	1	10610	2	Y	248	246	0			12
							273	9									
01	11470	X	11180	-0-	-290	-0-	420	1	10479	2	Y	255	256	0			11
							281	9									
02	T. A.		10403	-0-	10403	10403	417	1	9751	2	Y	214	211	0			14
							235	9									
03	T. A.		8482	-0-	8482	18885	369	1	7862	2	Y	228	228	0			14
							251	9									
*04	T. A.		7498	-0-	7498	26383	283	1	6975	2	Y	218	226	0			6
							240	9									
*05	33701	X	7318	-0-	-26383	-0-	233	1	6780	2	Y	277	279	0			4
							305	9									

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
12	4619	X	4262	-0-	-357	-0-	136	1	4047	2	Y	72	79	0			4
							79	9									
01	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	164	1	4089	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	178	1	4154	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
03	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	204	1	4355	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	184	1	4545	2	Y	60	62	0			2
							66	9									
*05	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	162	1	4724	2	Y	115	115	0			2
							127	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
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	223	1	6620	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	255	1	6370	2	Y	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	244	1	5697	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	5787	-0-	-1064	-0-	259	1	5528	2	Y	-0-					-0-
*04	6630	X	6461	-0-	-169	-0-	252	1	6209	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6324	-0-	-527	-0-	210	1	6107	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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
12	1612	X	1601	-0-	-11	-0-	1579	2	22	9	Y	20					38
01	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6	9	Y	5					43
02	2716	X	795	-0-	-1921	-0-	794	2	1	9	Y	1					44
03	2201	X	1184	-0-	-1017	-0-	1177	2	7	9	Y	6					50
04	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	390	2	2	9	Y	2					52
05	1736	X	469	-0-	-1267	-0-	469	2			Y	-0-					52

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
12	12059	X	11219	-0-	-840	-0-	363	1	10798	2	Y	53	74	0			3
							58	9									
01	11284	X	10786	-0-	-498	-0-	415	1	10371	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	9604	X	9416	-0-	-188	-0-	386	1	9030	2	Y	-0-					-0-
03	11222	X	10351	-0-	-871	-0-	464	1	9887	2	Y	-0-					-0-
*04	10860	X	9697	-0-	-1163	-0-	378	1	9319	2	Y	-0-					-0-
05	11222	X	9589	-0-	-1633	-0-	318	1	9271	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
12	4929	X	4260	-0-	-669	-0-	139	1	4119	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
01	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	158	1	3954	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	3904	-0-	-548	-0-	160	1	3744	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	192	1	4086	2	Y	-0-					-0-
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	166	1	4109	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3917	-0-	-392	-0-	130	1	3784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	104	1	3099	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	125	1	3129	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2841	-0-	-239	-0-	117	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	142	1	3030	2	Y	-0-					-0-
*04	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	120	1	2958	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	105	1	3053	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

12	775	N	684	-0-	-91	-0-	663	2	21	9	N	19					153
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7					160
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	409	2	22	9	N	20					180
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	554	2	29	9	N	26					206
04	660	N	205	-0-	-455	-0-	204	2	1	9	N	1					207
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	231	2	14	9	N	13					220

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

12	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3413	2	138	9	Y	125					305
01	3565	X	1365	-0-	-2200	-0-	1352	2	13	9	Y	12					317
02	5124	X	674	-0-	-4450	-0-	661	2	13	9	Y	12					329
03	4960	X	973	-0-	-3987	-0-	928	2	45	9	Y	41					370
04	4410	X	286	-0-	-4124	-0-	279	2	7	9	Y	6					376
05	3565	X	322	-0-	-3243	-0-	313	2	9	9	Y	8					384

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

12	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	222	1	6605	2	Y	178	174	0			9
							196	9									
01	6882	X	6433	-0-	-449	-0-	240	1	5997	2	Y	178	179	0			8
							196	9									
02	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	253	1	5905	2	Y	150	148	0			10
							165	9									
03	7006	X	6663	-0-	-343	-0-	291	1	6197	2	Y	159	159	0			10
							175	9									
*04	6780	X	6708	-0-	-72	-0-	255	1	6286	2	Y	152	158	0			4
							167	9									
*05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	223	1	6504	2	Y	297	297	0			4
							327	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	6603	X	6158	-0-	-445	-0-	198	1	5897	2	Y	57	60	0			3
							63	9									
01	6541	X	6108	-0-	-433	-0-	233	1	5814	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
02	5628	X	5277	-0-	-351	-0-	214	1	5011	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
03	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	263	1	5612	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*04	6030	X	5736	-0-	-294	-0-	221	1	5463	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
05	6169	X	5603	-0-	-566	-0-	184	1	5354	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

12	496	N	29	-0-	-467	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	64	-0-	-370	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

12	5115	X	4046	-0-	-1069	-0-	132	1	3914	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	156	1	3907	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	149	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	181	1	3856	2	Y	-0-					-0-
*04	4050	X	2882	-0-	-1168	-0-	112	1	2770	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	2451	-0-	-1610	-0-	81	1	2363	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

12	5952	X	5192	-0-	-760	-0-	166	1	4942	2	Y	76	79	0			4
							84	9									
01	5952	X	5307	-0-	-645	-0-	201	1	5026	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	217	1	5061	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	262	1	5592	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
*04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	219	1	5416	2	Y	63	65	0			2
							69	9									
05	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	190	1	5529	2	Y	123	123	0			2
							135	9									

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
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1415	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	57	1	1422	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	57	1	1341	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
03	DLQ G-10		1577	-0-	1577	3004	69	1	1478	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*04	2300	N	1588	-0-	-712	2292	61	1	1499	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
*05	3100	N	1663	-0-	-1437	855	53	1	1555	2	Y	50	50	0			1
							55	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472

12	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	152	1	4527	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
01	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	179	1	4467	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	174	1	4063	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	206	1	4392	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	614	1	15154	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*05	98907	X	98907	-0-	-0-	-0-	3281	1	95614	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

12	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	541	1	16088	2	Y	1705	1638	0			85
							1876	9									
01	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	641	1	16016	2	Y	1714	1723	0			76
							1885	9									
02	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	612	1	14306	2	Y	1440	1421	0			95
							1584	9									
03	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	741	1	15789	2	Y	1531	1531	0			95
							1684	9									
*04	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	607	1	14988	2	Y	1464	1522	0			37
							1610	9									
*05	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	530	1	15438	2	Y	1876	1887	0			26
							2064	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

12	1178	N	665	-0-	-513	-0-	22	1	641	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	19	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	23	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
*04	480	N	112	-0-	-368	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

12	93	N	60	-0-	-33	-0-	50	3	10	9	N	9	108	1			23
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2					25
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					25
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	N	7					32
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					32
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

12	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	671	1	2678	3	Y	26	53	1			18
							29	9									
01	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	631	1	2797	3	Y	68	75	1			11
							75	9									
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	566	1	3088	3	Y	29	27	1			13
							32	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	684	1	3464	3	Y	16					29
							18	9									
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	733	1	2977	3	Y	15	27	1			17
							17	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	255 15	1 9	1796	3	Y	14	75	1			25
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	427 46	1 9	3472	3	Y	42	59	1			8
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	242 19	1 9	2476	3	Y	17	17	1			8
03	2046	X	197	-0-	-1849	-0-	21 3	1 9	173	3	Y	3					11
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	7	1			4
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					4

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1797	-0-	-528	-0-	222 12	1 9	1563	3	Y	11	8	1			3
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	209 46	1 9	1695	3	Y	42	39	1			6
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	162 20	1 9	1653	3	Y	18	16	1			8
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	183 12	1 9	1523	3	Y	11					19
04	1890	N	1515	-0-	-375	-0-	197 10	1 9	1308	3	Y	9	17	1			11
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	32	1			11
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	425	1	3451	3	Y	8	17	1			2
							9	9									
02	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	1165	1	11930	3	Y	182	123	1			61
							200	9									
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	1042	1	8659	3	Y	76					137
							84	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	953	1	6313	3	Y	87	136	1			88
							96	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					88

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	2504	3			N	-0-					100
01	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	2317	3	2	9	N	2					102
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					102
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2388	3	4	9	N	4	64	1			42
04	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	2161	3			N	-0-					42
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	743	3	95	9	N	86	192	1			75
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	747	3	101	9	N	92					167
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	583	3	88	9	N	80	183	1			64
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	708	3	95	9	N	86	123	1			27
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	713	3	80	9	N	73					100
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					100

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224 33	1 9	1602	3	Y	30	44	1			20
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	228 47	1 9	1854	3	Y	43	35	1			28
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	155 62	1 9	1597	3	Y	56	69	1			15
03	2232	X	1661	-0-	-571	-0-	173 45	1 9	1443	3	Y	41	32	1			24
04	2160	X	1850	-0-	-310	-0-	238 33	1 9	1579	3	Y	30	30	1			24
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1131	-0-	-109	-0-	141	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1019	-0-	-159	-0-	112	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	906	X	906	-0-	-0-	-0-	81	1	825	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	901	-0-	-711	-0-	97	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	886	-0-	-464	-0-	116	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	39	1	273	3	Y	-0-			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	3	Y	-0-			-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	140	-0-	-220	-0-	18	1	122	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	94	1	661	3	Y	-0-			-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	47	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	3	Y	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	39	1	199	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	44	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1001	-0-	-239	-0-	125	1	876	3	Y	-0-			-0-
01	1240	X	1031	-0-	-209	-0-	113	1	918	3	Y	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	Y	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	782	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	838	-0-	-152	-0-	110	1	728	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	-0-			-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	108	1	877	3	Y	-0-			-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	535	3	Y	-0-			-0-
04	960	N	465	-0-	-495	-0-	61	1	404	3	Y	-0-			-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 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
12	2077	X	1283	-0-	-794	-0-	160	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	143	1	1159	3	Y	-0-					-0-
02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	93	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1860	X	945	-0-	-915	-0-	101	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	870	-0-	-390	-0-	114	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	898	X	898	-0-	-0-	-0-	112	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	410	-0-	-923	-0-	45	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	608	X	608	-0-	-0-	-0-	54	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	524	-0-	-158	-0-	56	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	260	-0-	-610	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1500	-0-	-50	-0-	184	1	1315	3	Y	1	15	1			7
							1	9									
01	1550	X	1151	-0-	-399	-0-	126	1	1025	3	Y	-0-	4	1			3
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	114	1	1171	3	Y	-0-	2	1			1
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	95	1	790	3	Y	23	14	1			10
							25	9									
04	1110	N	765	-0-	-345	-0-	96	1	634	3	Y	32	24	1			18
							35	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					18

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	74	1	603	3	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	509	-0-	-151	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	227	1	1622	3	Y	34	28	1			13
							37	9									
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	221	1	1792	3	Y	46	33	1			26
							51	9									
02	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	148	1	1524	3	Y	58	69	1			15
							64	9									
03	1984	X	1466	-0-	-518	-0-	151	1	1260	3	Y	50	38	1			27
							55	9									
04	2010	X	1539	-0-	-471	-0-	196	1	1297	3	Y	42	39	1			30
							46	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					30

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1541	-0-	-1590	-0-	192	1	1349	3	Y	-0-	4	1			1
01	3131	X	1006	-0-	-2125	-0-	110	1	896	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	923	-0-	-1960	-0-	99	1	824	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	616	-0-	-1274	-0-	81	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	160	1	1146	3	Y	120	102	1			46
							132	9									
01	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	155	1	1262	3	Y	168	119	1			95
							185	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	974	3	Y	201	243	1			53
							221	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	3	Y	136	109	1			80
							150	9									
04	1560	N	1124	-0-	-436	-0-	135	1	891	3	Y	89	95	1			74
							98	9									
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					74

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

12	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	2250	3	83	9	Y	75	78	1			67
01	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	2423	3	91	9	Y	83					150
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2055	3	76	9	Y	69	179	1			40
03	2666	X	2370	-0-	-296	-0-	2306	3	64	9	Y	58					98
04	2580	X	2252	-0-	-328	-0-	2167	3	85	9	Y	77					175
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					175

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	43	1	12258	2	N	107	2	8						157
							118	9												
01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	37	1	10693	2	N	64	176	1						45
							70	9												
02	8372	X	6102	-0-	-2270	-0-	21	1	6030	2	N	46	1	8						90
							51	9												
03	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	37	1	10468	2	N	50	1	8						139
							55	9												
04	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	36	1	10418	2	N	98	184	1	6	8				47
							108	9												
*05	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	38	1	10981	2	N	73	1	8						119
							80	9												

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

12	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	36	1	10243	2	N	141	179	1						63
							155	9												
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	33	1	9463	2	N	120								183
							132	9												
02	7532	X	5582	-0-	-1950	-0-	19	1	5488	2	N	68								251
							75	9												
03	8339	X	8188	-0-	-151	-0-	28	1	8062	2	N	89	189	1						151
							98	9												
04	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	76	1	21796	2	N	212	175	1	5	8				183
							233	9												
*05	38840	X	38840	-0-	-0-	-0-	134	1	38164	2	N	493	375	1	6	8				295
							542	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

12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	N	-0-								-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-								-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-								-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	3	N	-0-								-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-								-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-								-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-								-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-								-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	166	3	N	-0-								-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-								-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		22386	-0-	22386 B	22386	22166	1	220	9	N	200	189	1			11
04	T. A.		46735	-0-	46735 B	69121	46513	1	222	9	N	202	191	1			22
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	69121					N	NO RPT					22

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	4836		3455	-0-	-1381		21268	3041	2	414	9	Y	376					672
01	4836		1902	-0-	-2934		18334	1859	2	43	9	Y	39	167	1			544
02	4368		393	-0-	-3975		14359	365	2	28	9	Y	25	81	1			488
03	4836		3545	-0-	-1291		13068	3545	2			Y	-0-					488
*04	DLQ	G-10	1604	-0-	1604		14672	1578	2	26	9	Y	24	24	1			488
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		14672					Y	NO RPT					488

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-		-0-	684	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

12	5487 #	5451	-0-	-36	-0-	5451	2			Y	-0-					76
01	5239 #	3752	-0-	-1487	-0-	3752	2			Y	-0-					76
02	6006	5915	-0-	-91	-0-	5915	2			Y	-0-					76
03	6200 #	1894	-0-	-4306	-0-	1894	2			Y	-0-					76
04	6000 #	22	-0-	-5978	-0-	22	2			Y	-0-					76
*05	11834	9141	-0-	-2693	-0-	9124	2	17	9	Y	15					91

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	152	2	272	9	Y	247					588
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-	167	1			421
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					421
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					421
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-	359	1			62
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					62

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1967	-0-	-823	-0-	1967	2			Y	-0-					17
01	2139	X	1597	-0-	-542	-0-	1597	2			Y	-0-					17
02	2128	X	1905	-0-	-223	-0-	1905	2			Y	-0-					17
03	2356	X	824	-0-	-1532	-0-	824	2			Y	-0-					17
04	2280	X	4	-0-	-2276	-0-	4	2			Y	-0-					17
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	Y	11					28

FIVE-JAB, INC. 271310
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

12	39525	X	28365	-0-	-11160	-0-	1084	1	26991	2	N	264	380	1			130
							290	9									
01	39525	X	24881	-0-	-14644	-0-	903	1	23766	2	N	193	212	1			111
							212	9									
02	30604	X	23532	-0-	-7072	-0-	720	1	22584	2	N	207	185	1			133
							228	9									
03	28365	X	19236	-0-	-9129	-0-	19052	1	184	9	N	167	190	1			110
*04	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	38765	1	168	9	N	153	190	1			73
05	28365	X	NO RPT	-0-	-28365	-0-					N	NO RPT					73

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

12	50034	X	29480	-0-	-20554	-0-	986	1	28191	2	N	275	153	1			365
							303	9									
01	44268	X	27942	-0-	-16326	-0-	861	1	26787	2	N	267	443	1			189
							294	9									
02	27720	X	26884	-0-	-836	-0-	682	1	25941	2	N	237	334	1			92
							261	9									
03	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					92
04	29700	X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					N	NO RPT					92
05	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT					92

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	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 #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	3627 X	3220	-0-	-407	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
01	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3959	-0-	-73	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

12	9641	X	7834	-0-	-1807	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3665	-0-	-4829	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	168	-0-	-8052	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	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 #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	4232	-0-	-118	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-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 #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	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

12	22227	X	18657	-0-	-3570	-0-	18657	2			Y	-0-					-0-
01	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	20055	2			Y	-0-					-0-
02	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18060	2	196	9	Y	178					178
03	20057	X	17941	-0-	-2116	-0-	17941	2			Y	-0-	132	1			46
04	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	19678	2			Y	-0-					46
05	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					46

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	1859	-0-	-1396	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2528	2	28	9	Y	25					25
03	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	1959	2	29	9	Y	26	26	1			25
04	2760	X	1398	-0-	-1362	-0-	1396	2	2	9	Y	2	22	1			5
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

12	3627	X	2028	-0-	-1599	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3612	2	40	9	Y	36					36
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2799	2	40	9	Y	36	38	1			34
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	Y	3	18	1			19
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					19

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					4
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					4
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

12	15872	X	12166	-0-	-3706	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	6638	-0-	-9234	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9030	2	98	9	N	89					89
03	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11196	2	98	9	N	89	151	1			27
04	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	14954	2	98	9	N	89					116
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					116

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. 879264
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
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
12	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	236 22	1 9	1062	2	Y	20					99
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	211 12	1 9	1125	2	Y	11	55	1			55
02	1428	N	1132	-0-	-296	-0-	197 10	1 9	925	2	Y	9					64
03	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	1			Y	-0-					64
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	1	15	9	Y	14					78
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					78

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					193
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					193
02	840	N	483	-0-	-357	-0-	483	2			N	-0-					193
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					193
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					193
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	603	-0-	-699	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1121	-0-	-1607	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2357	-0-	-1031	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	406	-0-	-2564	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1857	2	24	9	N	22					97
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1771	2	15	9	N	14					111
02	1708	N	1517	-0-	-191	-0-	1494	2	23	9	N	21					132
03	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	1506	2	33	9	N	30					162
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	2	23	9	N	21					183
*05	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1527	2	7	9	N	6	165	1			24

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	10208	-0-	-1231	-0-	392	1	9761	2	N	50					339
							55	9									
01	10881	X	10718	-0-	-163	-0-	418	1	10236	2	N	58	187	1			210
							64	9									
02	9772	X	9346	-0-	-426	-0-	341	1	8969	2	N	33					243
							36	9									
03	10354	X	9965	-0-	-389	-0-	424	1	9512	2	N	26					269
							29	9									
04	10380	X	8676	-0-	-1704	-0-	370	1	8239	2	N	61					330
							67	9									
05	10726	X	7972	-0-	-2754	-0-	342	1	7593	2	N	34					364
							37	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	67	1	1664	2	N	-0-					204
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	2	N	23					227
							25	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	5	180	1			52
							6	9									
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	66	1	1494	2	N	7					59
							8	9									
04	1740	N	1378	-0-	-362	-0-	58	1	1303	2	N	15					74
							17	9									
05	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	65	1	1436	2	N	24					98
							26	9									

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	147	1	3661	2	N	34	170	1			59
							37	9									
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	146	1	3569	2	N	18					77
							20	9									
02	3752	X	3205	-0-	-547	-0-	117	1	3064	2	N	22					99
							24	9									
03	3968	X	3223	-0-	-745	-0-	136	1	3055	2	N	29					128
							32	9									
04	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	131	1	2927	2	N	23					151
							25	9									
05	3844	X	3479	-0-	-365	-0-	149	1	3307	2	N	21					172
							23	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	47	-0-	-170	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	N	-0-					165
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	53	1	140	3	N	-0-					165
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	312	1	652	3	N	11					141
							12	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	309	1	710	3	N	13					154
							14	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	362	1	571	3	N	43	178	1			19
							47	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	326	1	673	3	N	10					29
							11	9									
04	990	N	919	-0-	-71	-0-	251	1	668	3	N	-0-					29
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					29

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

12	372	X	365	-0-	-7	-0-	118	1	247	3	N	-0-					156
01	403	X	279	-0-	-124	-0-	85	1	194	3	N	-0-					156
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	76	1	119	3	N	-0-					156
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	100	1	206	3	N	-0-					156
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	51	1	136	3	N	-0-					156
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	391	1	563	3	N	-0-					47
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	371	1	510	3	N	3					50
							3	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	322	1	274	3	N	3					53
							3	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	392	1	148	3	N	1					54
							1	9									
04	870	N	575	-0-	-295	-0-	354	1	219	3	N	2					56
							2	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					56

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	476	N	330	-0-	-146	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

12	1023	N	932	-0-	-91	-0-	158	1	774	2	Y	-0-					13
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	161	1	840	2	Y	-0-					13
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	151	1	1858	2	Y	6					19
							7	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	122	1	1359	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	3					4
							3	9									
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	128	1	970	2	Y	3					7
							3	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	213	1	1042	2	Y	-0-					
01	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	208	1	1089	2	Y	10					17
							11	9									
02	1232	N	808	-0-	-424	-0-	61	1	747	2	Y	-0-					17
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	151	1	1680	2	Y	6	20	1			3
							7	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	161	1	1506	2	Y	5					8
							6	9									
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	191	1	1452	2	Y	5					13
							6	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	454	1	2217	2	Y	-0-					18
01	2852	X	2658	-0-	-194	-0-	423	1	2215	2	Y	18					36
							20	9									
02	2632	X	1365	-0-	-1267	-0-	102	1	1263	2	Y	-0-					36
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	244	1	2716	2	Y	11	37	1			10
							12	9									
04	3000	N	3304	-0-	304	304	319	1	2975	2	Y	9					19
							10	9									
*05	3100	N	2871	-0-	-229	75	332	1	2529	2	Y	9					28
							10	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		331	-0-	331	331	53	1	277	2	Y	1					20
							1	9									
02	14B2 EXT		7296	-0-	7296	7627	540	1	6666	2	Y	82					102
							90	9									
03	14B2 EXT		4641	-0-	4641	12268	380	1	4235	2	Y	24	78	1			48
							26	9									
04	15099	X	2831	-0-	-12268	-0-	274	1	2557	2	Y	-0-					48
*05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	214	1	1631	2	Y	-0-					48

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	187	1	913	2	Y	-0-					11
01	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	177	1	925	2	Y	4					15
							4	9									
02	1148	N	781	-0-	-367	-0-	59	1	722	2	Y	-0-					15
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1381	2	Y	5	18	1			2
							6	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1028	2	Y	3					5
							3	9									
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	2	Y	4					9
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	34	1	466	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	2	N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	2	N	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2100	N	1618	-0-	-482	1421	498	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	2770	N	1349	-0-	-1421	-0-	460	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	335	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	327	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	377	1	916	2	Y	-0-					-0-
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	458	1	1086	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	90	1	314	3	N	-0-					32
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	107	1	699	3	N	-0-					32
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	758	3	N	19					51
							21	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	116	1	745	3	N	-0-					51
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	101	1	629	3	N	-0-					51
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	157	1	1027	3	N	-0-					51

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	23	1	132	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	65	1	408	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	49	1	282	3	N	-0-					-0-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	86	1	545	3	N	-0-					-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1187	1	7217	3	Y	10					121
							11	9									
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	1146	1	6930	3	Y	18					139
							20	9									
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1016	1	6354	3	Y	23					162
							25	9									
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	1085	1	6811	3	Y	18					180
							20	9									
04	6750	X	6682	-0-	-68	-0-	821	1	5841	3	Y	18	181	1			17
							20	9									
*05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1058	1	6792	3	Y	-0-					17

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	119	1	724	3	Y	-0-					50
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	151	1	919	3	Y	-0-					50
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	3	Y	-0-					50
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	120	1	755	3	Y	-0-					50
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	117	1	837	3	Y	-0-					50
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	118	1	754	3	Y	-0-					50

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	75	1	455	3	N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	75	1	451	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	3	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	71	1	507	3	N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	78	1	503	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	158	1	964	3	N	-0-					4
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	195	1	1187	3	N	-0-					4
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	168	1	1049	3	N	-0-					4
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	190	1	1194	3	N	-0-					4
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1228	3	N	-0-					4
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	214	1	1378	3	N	2					6
							2	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
							96	3									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	2					2
							94	3	2	9							
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
							72	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
							49	3									
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
							31	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	79	1	1634	2	N	-0-					-0-
							429	3									
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	N	-0-					-0-
							67	3									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-					-0-
							431	3									
03	3100	N	3303	-0-	203	203	128	1	2484	2	N	-0-					-0-
							691	3									
04	2557	N	2354	-0-	-203	-0-	90	1	1754	2	N	-0-					-0-
							510	3									
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	120	1	1986	2	N	-0-					-0-
							434	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	138 761	1 3	2890	2	N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	141 112	1 3	3473	2	N	-0-					-0-
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	139 872	1 3	2664	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	150 823	1 3	2947	2	N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	140 798	1 3	2738	2	N	-0-					-0-
*05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	180 653	1 3	2986	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
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	19 97	1 3	373	2	N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	19 13	1 3	419	2	N	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	17 97	1 3	303	2	N	-0-					-0-
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	15 87	1 3	299	2	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18 100	1 3	342	2	N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	18 67	1 3	302	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
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	48 263	1 3	1001	2	N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	51 41	1 3	1284	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	46 289	1 3	884	2	N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53 287	1 3	1029	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	50 286	1 3	977	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	969	-0-	-395	-0-	46 165	1 3	758	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
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	68 366	1 3	1395	2	N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	66 53	1 3	1640	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	61 379	1 3	1155	2	N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	53 294	1 3	1053	2	N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58 321	1 3	1106	2	N	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67 239	1 3	1098	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
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
							146	3									
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
							161	3									
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
							181	3									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	1					1
							170	3	1	9							
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
							155	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
12	5239	X	5198	-0-	-41	-0-	190	1	3967	2	N	-0-					-0-
							1041	3									
01	5239	X	5220	-0-	-19	-0-	198	1	4868	2	N	-0-					-0-
							154	3									
02	4732	X	4621	-0-	-111	-0-	175	1	3349	2	N	-0-					-0-
							1097	3									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	203	1	3965	2	N	-0-					-0-
							1105	3									
04	5070	X	5019	-0-	-51	-0-	192	1	3736	2	N	1					1
							1090	3	1	9							
05	5208	X	5144	-0-	-64	-0-	242	1	4022	2	N	-0-					-0-
							880	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
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	47	1	978	2	N	-0-					-0-
							257	3									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1201	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
							280	3									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	47	1	946	2	N	1					1
							277	3	1	9							
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	N	-0-					-0-
							226	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
12	496	N	87	-0-	-409	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	3100	N	6479	-0-	3379	3379	246	1	6043	2	N	-0-					-0-
							190	3									
02	2800	N	4290	-0-	1490	4869	162	1	3108	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
03	3100	N	2845	-0-	-255	4614	109	1	2139	2	N	-0-					-0-
							597	3									
04	6612	X	1998	-0-	-4614	-0-	76	1	1487	2	N	2					2
							433	3	2	9							
*05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	N	-0-					-0-
							288	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	34 192	1 3	729	2	N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	39 32	1 3	988	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38 247	1 3	750	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	43 228	1 3	815	2	N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47 256	1 3	886	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	51 183	1 3	836	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	157 857	1 3	3267	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	153 118	1 3	3761	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2540	-0-	-1268	-0-	96 603	1 3	1841	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	2960	-0-	-1318	-0-	114 620	1 3	2226	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3325	-0-	-815	-0-	127 721	1 3	2477	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2718	-0-	-1560	-0-	127 466	1 3	2125	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	75 412	1 3	1565	2	N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	77 61	1 3	1925	2	N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	69 427	1 3	1301	2	N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	78 415	1 3	1493	2	N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	76 434	1 3	1490 1	2 9	N	1					1
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	86 319	1 3	1455	2	N	-0-					-0-

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
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	160	1	3307	2	N	-0-					-0-
							865	3									
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	170	1	4154	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	147	1	2810	2	N	-0-					-0-
							918	3									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	165	1	3240	2	N	-0-					-0-
							901	3									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	153	1	3007	2	N	1					1
							876	3	1	9							
*05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	197	1	3242	2	N	-0-					-0-
							707	3									

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6658	-0-	-100	-0-	243	1	5080	2	N	-0-					-0-
							1335	3									
01	6758	X	6140	-0-	-618	-0-	233	1	5727	2	N	-0-					-0-
							180	3									
02	6104	X	5194	-0-	-910	-0-	198	1	3765	2	N	-0-					-0-
							1231	3									
03	6665	X	5874	-0-	-791	-0-	226	1	4418	2	N	-0-					-0-
							1230	3									
04	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	256	1	4998	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
*05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	323	1	5363	2	N	-0-					-0-
							1172	3									

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	580	-0-	-133	-0-	20	1	442	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	682	N	607	-0-	-75	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-					-0-
							143	3									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
							141	3									
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	N	-0-					-0-
							168	3									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
							150	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	834	2	N	-0-					-0-
							278	3									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1228	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	779	2	N	-0-					-0-
							331	3									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	926	2	N	-0-					-0-
							326	3									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	N	1					1
							315	3	1	9							
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	915	2	N	-0-					-0-
							242	3									

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
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	N	-0-					-0-
							277	3									
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	53	1	977	2	N	-0-					-0-
							320	3									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					-0-
							325	3									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	1					1
							310	3	1	9							
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	2	N	-0-					-0-
							255	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
12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	35	1	736	2	N	-0-					1
							194	3									
01	1116	N	983	-0-	-133	-0-	38	1	916	2	N	-0-					1
							29	3									
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	N	-0-					1
							225	3									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	-0-	1	1			-0-
							226	3									
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	N	2					2
							215	3	2	9							
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	48	1	811	2	N	-0-					1
							178	3									

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2483	-0-	-214	-0-	92	1	1894	2	N	-0-					-0-
							497	3									
01	2790	N	2419	-0-	-371	-0-	92	1	2256	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	2548	N	2040	-0-	-508	-0-	77	1	1477	2	N	-0-					-0-
							486	3									
03	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	88	1	1735	2	N	-0-					-0-
							486	3									
04	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	85	1	1671	2	N	1					1
							486	3	1	9							
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2055	2	N	-0-					-0-
							449	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	128	1	2673	2	N	145	193	1			150
							702	3	160	9							
01	3999	X	3143	-0-	-856	-0-	118	1	2883	2	N	47					197
							90	3	52	9							
02	3612	X	3379	-0-	-233	-0-	127	1	2440	2	N	10					207
							801	3	11	9							
03	3999	X	3657	-0-	-342	-0-	140	1	2750	2	N	-0-					207
							767	3									
04	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	125	1	2467	2	N	151	190	1			168
							722	3	166	9							
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	164	1	2714	2	N	55					223
							594	3	61	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
							21	3									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	1					1
							22	3	1	9							
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							18	3									

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
							25	3									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	1					1
							21	3	1	9							
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					-0-
							16	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
							52	3									
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
							25	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4814	-0-	-518	-0-	178	1	3672	2	N	-0-					-0-
							964	3									
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	215	1	5277	2	N	-0-					-0-
							166	3									
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	185	1	3573	2	N	-0-					-0-
							1173	3									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	214	1	4203	2	N	-0-					-0-
							1173	3									
04	5490	X	5295	-0-	-195	-0-	202	1	3943	2	N	-0-					-0-
							1150	3									
05	5673	X	4908	-0-	-765	-0-	231	1	3837	2	N	-0-					-0-
							840	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. 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
12	1581	N	1468	-0-		-113	-0-		53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
									296	3									
01	1581	N	1530	-0-		-51	-0-		56	1	1427	2	Y	-0-					-0-
									47	3									
02	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-		51	1	992	2	Y	-0-					-0-
									326	3									
03	1147	N	916	-0-		-231	-0-		36	1	689	2	Y	-0-					-0-
									191	3									
04	1110	N	865	-0-		-245	-0-		34	1	644	2	Y	-0-					-0-
									187	3									
05	1147	N	859	-0-		-288	-0-		41	1	670	2	Y	-0-					-0-
									148	3									

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

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
12	394	N	394	-0-		-0-	-0-		22	1	279	2	N	-0-					-0-
									93	3									
01	345	N	345	-0-		-0-	-0-		19	1	314	2	N	-0-					-0-
									12	3									
02	293	N	293	-0-		-0-	-0-		16	1	194	2	N	-0-					-0-
									83	3									
03	403	N	296	-0-		-107	-0-		19	1	205	2	N	-0-					-0-
									72	3									
04	330	N	251	-0-		-79	-0-		15	1	173	2	N	-0-					-0-
									63	3									
05	310	N	289	-0-		-21	-0-		16	1	216	2	N	-0-					-0-
									57	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. 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
12	418	N	418	-0-		-0-	-0-		16	1	318	2	N	-0-					-0-
									84	3									
01	423	N	423	-0-		-0-	-0-		17	1	395	2	N	-0-					-0-
									11	3									
02	512	N	512	-0-		-0-	-0-		19	1	370	2	N	-0-					-0-
									123	3									
03	483	N	483	-0-		-0-	-0-		19	1	363	2	N	-0-					-0-
									101	3									
04	570	N	570	-0-		-0-	-0-		20	1	425	2	N	1					1
									124	3	1	9							
*05	525	N	525	-0-		-0-	-0-		24	1	410	2	N	-0-					-0-
									91	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. 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
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
12	1457	X	505	-0-	-952	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
							103	3									
01	1457	X	645	-0-	-812	-0-	26	1	601	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	1008	N	631	-0-	-377	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
							84	3									
05	713	N	455	-0-	-258	-0-	22	1	357	2	N	-0-					-0-
							76	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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
							56	3									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	N	-0-					-0-
							59	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	189	1	3907	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
01	5270	X	5202	-0-	-68	-0-	198	1	4851	2	N	-0-					-0-
							153	3									
02	4872	X	4759	-0-	-113	-0-	179	1	3448	2	N	-0-					-0-
							1132	3									
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	212	1	4115	2	N	-0-					-0-
							1147	3									
04	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	197	1	3856	2	N	1					1
							1124	3	1	9							
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	256	1	4232	2	N	-0-					-0-
							925	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	98	1	2008	2	N	-0-					-0-
							526	3									
01	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	108	1	2616	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	2828	X	2255	-0-	-573	-0-	84	1	1633	2	N	-0-					-0-
							538	3									
03	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	102	1	2007	2	N	-0-					-0-
							560	3									
04	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	101	1	2002	2	N	1					1
							583	3	1	9							
05	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	126	1	2111	2	N	-0-					-0-
							463	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
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	585	2	N	-0-			-0-
							195	3							
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	-0-			-0-
							27	3							
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	N	-0-			-0-
							200	3							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	519	2	N	-0-			-0-
							183	3							
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	N	-0-			-0-
							171	3							
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-			-0-
							157	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
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	86	1	1818	2	N	-0-			-0-
							478	3							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	90	1	2211	2	N	-0-			-0-
							69	3							
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	76	1	1466	2	N	-0-			-0-
							480	3							
03	2387	N	1988	-0-	-399	-0-	78	1	1494	2	N	-0-			-0-
							416	3							
04	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	82	1	1618	2	N	-0-			-0-
							472	3							
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	N	-0-			-0-
							389	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	N	-0-			-0-
							611	3							
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3012	2	N	-0-			-0-
							96	3							
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	109	1	2095	2	N	-0-			-0-
							688	3							
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	128	1	2473	2	N	-0-			-0-
							688	3							
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	103	1	2022	2	N	-0-			-0-
							589	3							
05	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	106	1	1789	2	N	-0-			-0-
							394	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA 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
12	12741	X	7813	-0-		-4928	-0-	287	1	5961	2	N	-0-					-0-
								1565	3									
01	12493	X	7790	-0-		-4703	-0-	296	1	7266	2	N	-0-					-0-
								228	3									
02	10668	X	6578	-0-		-4090	-0-	248	1	4766	2	N	-0-					-0-
								1564	3									
03	11036	X	8571	-0-		-2465	-0-	331	1	6446	2	N	-0-					-0-
								1794	3									
04	11050	X	11050	-0-		-0-	-0-	422	1	8230	2	N	-0-					-0-
								2398	3									
*05	12135	X	12135	-0-		-0-	-0-	572	1	9487	2	N	-0-					-0-
								2076	3									

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
12	5208	X	5208	-0-		-0-	-0-	191	1	3973	2	N	-0-					-0-
								1044	3									
01	4960	X	4955	-0-		-5	-0-	189	1	4621	2	N	-0-					-0-
								145	3									
02	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	180	1	3456	2	N	-0-					-0-
								1134	3									
03	4960	X	4689	-0-		-271	-0-	180	1	3525	2	N	-0-					-0-
								984	3									
04	4800	X	4655	-0-		-145	-0-	177	1	3466	2	N	-0-					-0-
								1012	3									
05	4960	X	4887	-0-		-73	-0-	230	1	3822	2	N	-0-					-0-
								835	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	966	-0-		-739	-0-	35	1	737	2	N	-0-					-0-
								194	3									
01	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	75	1	1848	2	N	-0-					-0-
								58	3									
02	735	N	735	-0-		-0-	-0-	28	1	533	2	N	-0-					-0-
								174	3									
03	961	N	862	-0-		-99	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
								181	3									
04	1920	N	804	-0-		-1116	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
								174	3									
05	806	N	612	-0-		-194	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
								105	3									

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
12	1302	N	1142	-0-		-160	-0-	64	1	808	2	N	-0-					-0-
								270	3									
01	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	79	1	1313	2	N	-0-					-0-
								52	3									
02	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	73	1	865	2	N	-0-					-0-
								368	3									
03	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	80	1	892	2	N	-0-					-0-
								314	3									
04	1260	N	1137	-0-		-123	-0-	69	1	784	2	N	-0-					-0-
								284	3									
*05	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
								269	3									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	1552	-0-		-1083	-0-	56	1	1185	2	N	-0-			-0-
								311	3							
01	1798	N	1724	-0-		-74	-0-	64	1	1608	2	N	-0-			-0-
								52	3							
02	1484	N	1394	-0-		-90	-0-	52	1	1009	2	N	-0-			-0-
								333	3							
03	1550	N	1501	-0-		-49	-0-	58	1	1127	2	N	-0-			-0-
								316	3							
04	1680	N	1414	-0-		-266	-0-	54	1	1053	2	N	-0-			-0-
								307	3							
05	1550	N	1389	-0-		-161	-0-	66	1	1085	2	N	-0-			-0-
								238	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	58	1	1211	2	N	-0-			-0-
								317	3							
01	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	56	1	1387	2	N	-0-			-0-
								46	3							
02	1261	N	1261	-0-		-0-	-0-	49	1	914	2	N	-0-			-0-
								298	3							
03	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	52	1	1037	2	N	-0-			-0-
								289	3							
04	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	72	1	1397	2	N	1			1
								407	3	1	9					
*05	2437	N	2437	-0-		-0-	-0-	115	1	1906	2	N	-0-			-0-
								416	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	N	236	-0-		-12	-0-	16	1	165	2	N	-0-			-0-
								55	3							
01	272	N	272	-0-		-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-			-0-
								10	3							
02	252	N	217	-0-		-35	-0-	15	1	141	2	N	-0-			-0-
								61	3							
03	248	N	224	-0-		-24	-0-	15	1	154	2	N	-0-			-0-
								55	3							
04	270	N	213	-0-		-57	-0-	15	1	144	2	N	1			1
								53	3	1	9					
05	248	N	220	-0-		-28	-0-	13	1	164	2	N	-0-			-0-
								43	3							

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	898	N	898	-0-		-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-			-0-
								183	3							
01	901	N	901	-0-		-0-	-0-	36	1	840	2	N	-0-			-0-
								25	3							
02	844	N	844	-0-		-0-	-0-	31	1	611	2	N	-0-			-0-
								202	3							
03	872	N	872	-0-		-0-	-0-	34	1	656	2	N	-0-			-0-
								182	3							
04	795	N	795	-0-		-0-	-0-	30	1	591	2	N	1			1
								173	3	1	9					
*05	835	N	835	-0-		-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-			-0-
								142	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
12	6448	X	6302	-0-	-146	-0-	230	1	4807	2	N	-0-					-0-
							1265	3									
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	247	1	6058	2	N	-0-					-0-
							192	3									
02	5824	X	5715	-0-	-109	-0-	215	1	4141	2	N	-0-					-0-
							1359	3									
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	252	1	4902	2	N	-0-					-0-
							1366	3									
04	6240	X	6195	-0-	-45	-0-	236	1	4614	2	N	-0-					-0-
							1345	3									
05	6448	X	6372	-0-	-76	-0-	300	1	4982	2	N	-0-					-0-
							1090	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

12	62	N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	10	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	303	1	6304	2	N	-0-					-0-
							1655	3									
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	321	1	7840	2	N	-0-					-0-
							245	3									
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	298	1	5679	2	N	-0-					-0-
							1861	3									
03	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	336	1	6570	2	N	-0-					-0-
							1833	3									
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	320	1	6225	2	N	-0-					-0-
							1812	3									
*05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	388	1	6457	2	N	-0-					-0-
							1414	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
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
							168	3									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	37	1	846	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	N	-0-					-0-
							191	3									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	1					1
							198	3	1	9							
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	721	2	N	-0-					-0-
							158	3									

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	8140	-0-	-571	-0-	300	1	6209	2	N	-0-					-0-
							1631	3									
01	8928	X	6970	-0-	-1958	-0-	264	1	6499	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	8064	X	7395	-0-	-669	-0-	279	1	5359	2	N	-0-					-0-
							1757	3									
03	8928	X	8627	-0-	-301	-0-	333	1	6487	2	N	-0-					-0-
							1807	3									
04	8490	X	8029	-0-	-461	-0-	306	1	5979	2	N	-0-					-0-
							1744	3									
*05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	387	1	6422	2	N	-0-					-0-
							1404	3									

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	42	1	868	2	N	-0-					-0-
							229	3									
01	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	56	1	1399	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1484	N	1326	-0-	-158	-0-	50	1	962	2	N	-0-					-0-
							314	3									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	N	-0-					-0-
							305	3									
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	51	1	1023	2	N	1					1
							299	3	1	9							
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	59	1	997	2	N	-0-					-0-
							219	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
							102	3									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
							110	3									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
							111	3									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-
							106	3									
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	-0-					-0-
							91	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1929	N	1929	-0-		-0-	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					-0-
								388	3									
01	1965	N	1965	-0-		-0-	-0-	74	1	1833	2	N	-0-					-0-
								58	3									
02	1232	N	1109	-0-		-123	-0-	41	1	803	2	N	-0-					-0-
								265	3									
03	1767	N	1180	-0-		-587	-0-	46	1	887	2	N	-0-					-0-
								247	3									
04	1710	N	1465	-0-		-245	-0-	56	1	1091	2	N	-0-					-0-
								318	3									
*05	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	67	1	1084	2	N	-0-					-0-
								237	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-		-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
								22	3									
01	60	N	60	-0-		-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
								2	3									
02	50	N	50	-0-		-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
								14	3									
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
								20	3									
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
								15	3									
*05	58	N	58	-0-		-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
								11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4199	-0-		-172	-0-	154	1	3203	2	N	-0-					-0-
								842	3									
01	4402	X	4288	-0-		-114	-0-	163	1	3999	2	N	-0-					-0-
								126	3									
02	3976	X	3851	-0-		-125	-0-	146	1	2790	2	N	-0-					-0-
								915	3									
03	4402	X	4401	-0-		-1	-0-	171	1	3310	2	N	-0-					-0-
								920	3									
04	4170	X	4137	-0-		-33	-0-	157	1	3080	2	N	-0-					-0-
								900	3									
05	4278	X	4219	-0-		-59	-0-	198	1	3299	2	N	-0-					-0-
								722	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5644	X	5644	-0-		-0-	-0-	207	1	4306	2	N	-0-					-0-
								1131	3									
01	5642	X	5210	-0-		-432	-0-	198	1	4858	2	N	1					1
								153	3	1	9							
02	5096	X	3832	-0-		-1264	-0-	145	1	2777	2	N	-0-					1
								910	3									
03	5695	X	5695	-0-		-0-	-0-	220	1	4282	2	N	-0-	1	1			-0-
								1193	3									
04	5571	X	5571	-0-		-0-	-0-	212	1	4147	2	N	2					2
								1210	3	2	9							
*05	5665	X	5665	-0-		-0-	-0-	267	1	4430	2	N	-0-					1
								968	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-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

12	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	135	1	2791	2	N	-0-					-0-
							733	3									
01	3844	X	3631	-0-	-213	-0-	137	1	3387	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	125	1	2401	2	N	-0-					-0-
							785	3									
03	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	144	1	2816	2	N	-0-					-0-
							785	3									
04	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	134	1	2625	2	N	2					2
							765	3	2	9							
05	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	169	1	2816	2	N	-0-					-0-
							616	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					-0-
							332	3									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	64	1	1606	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	60	1	1154	2	N	-0-					-0-
							378	3									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	65	1	1286	2	N	-0-					-0-
							359	3									
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	N	1					1
							349	3	1	9							
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	77	1	1281	2	N	-0-					-0-
							278	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7570	-0-		-180	-0-	279	1	5775	2	N	-0-					-0-
								1516	3									
01	7750	X	7629	-0-		-121	-0-	289	1	7115	2	N	1					1
								224	3	1	9							
02	7000	X	6813	-0-		-187	-0-	257	1	4937	2	N	-0-					1
								1619	3									
03	7750	X	7637	-0-		-113	-0-	294	1	5742	2	N	-0-	1	1			-0-
								1601	3									
04	7500	X	7346	-0-		-154	-0-	281	1	5469	2	N	2					2
								1594	3	2	9							
05	7626	X	7511	-0-		-115	-0-	353	1	5873	2	N	-0-					1
								1285	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	66	1	1350	2	N	-0-					-0-
								354	3									
01	1736	N	1689	-0-		-47	-0-	63	1	1574	2	N	-0-					-0-
								52	3									
02	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
								385	3									
03	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	71	1	1389	2	N	-0-					-0-
								387	3									
04	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	67	1	1294	2	N	-0-					-0-
								378	3									
05	1767	N	1714	-0-		-53	-0-	81	1	1339	2	N	-0-					-0-
								294	3									

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-	136	1	2823	2	N	-0-					-0-
								740	3									
01	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	142	1	3500	2	N	-0-					-0-
								112	3									
02	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	129	1	2467	2	N	-0-					-0-
								810	3									
03	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-	150	1	2948	2	N	-0-					-0-
								823	3									
04	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-	139	1	2734	2	N	-0-					-0-
								797	3									
*05	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	180	1	2981	2	N	-0-					-0-
								652	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3178	X	3178	-0-		-0-	-0-	118	1	2424	2	N	-0-					-0-
								636	3									
01	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	134	1	3326	2	N	-0-					-0-
								105	3									
02	2965	X	2965	-0-		-0-	-0-	112	1	2148	2	N	-0-					-0-
								705	3									
03	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	130	1	2513	2	N	-0-					-0-
								700	3									
04	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	123	1	2403	2	N	-0-					-0-
								700	3									
*05	3112	X	3112	-0-		-0-	-0-	146	1	2433	2	N	-0-					-0-
								533	3									

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
12	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	391	1	4000	2	N	-0-					-0-
							1335	3									
01	6231	X	5656	-0-	-575	-0-	392	1	5068	2	N	-0-					-0-
							196	3									
02	5488	X	4918	-0-	-570	-0-	346	1	3208	2	N	-0-					-0-
							1364	3									
03	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	363	1	3654	2	N	-0-					-0-
							1287	3									
04	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	368	1	3627	2	N	-0-					-0-
							1314	3									
05	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	315	1	4077	2	N	-0-					-0-
							1077	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
12	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	102	1	2133	2	N	-0-					-0-
							559	3									
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	114	1	2765	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2800	X	2608	-0-	-192	-0-	97	1	1890	2	N	-0-					-0-
							621	3									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	120	1	2378	2	N	-0-					-0-
							665	3									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	115	1	2259	2	N	-0-					-0-
							661	3									
*05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	147	1	2459	2	N	-0-					-0-
							540	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
12	2973	X	2964	-0-	-9	-0-	108	1	2262	2	N	-0-					-0-
							594	3									
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	119	1	2939	2	N	-0-					-0-
							94	3									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	107	1	2027	2	N	-0-					-0-
							663	3									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	120	1	2357	2	N	-0-					-0-
							658	3									
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	111	1	2197	2	N	1					1
							640	3	1	9							
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	142	1	2354	2	N	-0-					-0-
							515	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	148	1	3055	2	N	-0-					-0-
							802	3									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	150	1	3693	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	133	1	2591	2	N	-0-					-0-
							852	3									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	152	1	2973	2	N	-0-					-0-
							829	3									
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	139	1	2726	2	N	-0-					-0-
							797	3									
*05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	183	1	3030	2	N	-0-					-0-
							662	3									

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-
							330	3									
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	63	1	1548	2	N	-0-					-0-
							50	3									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					-0-
							375	3									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	68	1	1358	2	N	-0-					-0-
							381	3									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N	1					1
							369	3	1	9							
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	2	N	-0-					-0-
							301	3									

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	N	-0-					-0-
							300	3									
*05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	531	1	8840	2	N	-0-					-0-
							1933	3									

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
12	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	164	1	3382	2	N	-0-					-0-
							887	3									
01	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	170	1	4138	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	4312	X	3623	-0-	-689	-0-	136	1	2626	2	N	-0-					-0-
							861	3									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	181	1	3534	2	N	-0-					-0-
							986	3									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	176	1	3450	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
*05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	213	1	3537	2	N	-0-					-0-
							772	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
12	4743	X	4565	-0-	-178	-0-	167	1	3482	2	N	-0-					-0-
							916	3									
01	4743	X	4192	-0-	-551	-0-	159	1	3909	2	N	-0-					-0-
							124	3									
02	4312	X	4044	-0-	-268	-0-	153	1	2930	2	N	-0-					-0-
							961	3									
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	184	1	3601	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
04	4620	X	4477	-0-	-143	-0-	170	1	3334	2	N	1					1
							972	3	1	9							
05	4557	X	3991	-0-	-566	-0-	187	1	3120	2	N	-0-					-0-
							684	3									

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	241	1	5020	2	N	-0-					-0-
							1319	3									
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	247	1	6076	2	N	-0-					-0-
							192	3									
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	210	1	4035	2	N	-0-					-0-
							1324	3									
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	242	1	4718	2	N	-0-					-0-
							1316	3									
04	5850	X	5738	-0-	-112	-0-	218	1	4272	2	N	-0-					-0-
							1248	3									
05	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	272	1	4522	2	N	-0-					-0-
							990	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
12	6882	X	6683	-0-	-199	-0-	245	1	5098	2	N	-0-					-0-
							1340	3									
01	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	264	1	6445	2	N	-0-					-0-
							200	3									
02	6328	X	6141	-0-	-187	-0-	232	1	4451	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
03	7006	X	6965	-0-	-41	-0-	269	1	5238	2	N	-0-					-0-
							1458	3									
04	6780	X	6623	-0-	-157	-0-	253	1	4932	2	N	1					1
							1437	3	1	9							
05	6913	X	6861	-0-	-52	-0-	323	1	5364	2	N	-0-					-0-
							1174	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	221	1	4595	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	233	1	5731	2	N	-0-					-0-
							180	3									
02	5180	X	5103	-0-	-77	-0-	193	1	3698	2	N	-0-					-0-
							1212	3									
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	222	1	4322	2	N	-0-					-0-
							1204	3									
04	5550	X	5433	-0-	-117	-0-	207	1	4045	2	N	-0-					-0-
							1181	3									
05	5735	X	5683	-0-	-52	-0-	267	1	4443	2	N	-0-					-0-
							973	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	7	2	1	9	N	1					1
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	99	1	2059	2	N	-0-					-0-
							540	3									
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	110	1	2651	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	2492	N	2466	-0-	-26	-0-	94	1	1787	2	N	-0-					-0-
							585	3									
03	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	113	1	2200	2	N	-0-					-0-
							613	3									
04	2670	N	1980	-0-	-690	-0-	75	1	1473	2	N	1					1
							431	3	1	9							
05	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	126	1	2116	2	N	-0-					-0-
							465	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-
							212	3									
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	41	1	377	2	N	-0-					-0-
							161	3									
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	53	1	533	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
							173	3									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
							130	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	125 691	1 3	2622	2	N	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	130 104	1 3	3223	2	N	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	122 768	1 3	2342	2	N	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	143 775	1 3	2779	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	107 603	1 3	2073	2	N	-0-					-0-
*05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	187 684	1 3	3121	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
12	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	70 375	1 3	1439	2	N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	107 85	1 3	2656	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	55 349	1 3	1065	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	88 476	1 3	1706	2	N	-0-					-0-
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	103 591	1 3	2024	2	N	-0-					-0-
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	122 448	1 3	2039	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	178 966	1 3	3679	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4954	-0-	-409	-0-	189 145	1 3	4620	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4199	-0-	-645	-0-	159 996	1 3	3044	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4692	-0-	-671	-0-	180 984	1 3	3528	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	166 950	1 3	3261	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	211 767	1 3	3506	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-					-0-
							996	3									
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	193	1	4741	2	N	-0-					-0-
							149	3									
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	173	1	3317	2	N	-0-					-0-
							1088	3									
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	201	1	3927	2	N	-0-					-0-
							1096	3									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	188	1	3678	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
*05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	240	1	3974	2	N	-0-					-0-
							870	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	318	2	106	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	492	2	19	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	309	2	132	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	414	2	146	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	385	2	139	3	Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	370	2	98	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1755	-0-		-74	-0-	65	1	1338	2	N	-0-					-0-
								352	3									
01	1829	N	1622	-0-		-207	-0-	61	1	1514	2	N	-0-					-0-
								47	3									
02	1656	N	1656	-0-		-0-	-0-	61	1	1200	2	N	-0-					-0-
								395	3									
03	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	78	1	1537	2	N	-0-					-0-
								428	3									
04	1931	N	1931	-0-		-0-	-0-	73	1	1438	2	N	-0-					-0-
								420	3									
*05	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-					-0-
								324	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-		-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
								31	3									
01	217	N	104	-0-		-113	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
								1	3									
02	218	N	218	-0-		-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
								53	3									
03	236	N	236	-0-		-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
								50	3									
04	217	N	217	-0-		-0-	-0-	6	1	162	2	N	1					1
								48	3	1	9							
*05	228	N	228	-0-		-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
								41	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	10353	-0-		-311	-0-	380	1	7897	2	N	-0-					-0-
								2076	3									
01	10664	X	10498	-0-		-166	-0-	399	1	9789	2	N	-0-					-0-
								310	3									
02	9632	X	8871	-0-		-761	-0-	336	1	6428	2	N	-0-					-0-
								2107	3									
03	10664	X	10466	-0-		-198	-0-	404	1	7869	2	N	-0-					-0-
								2193	3									
04	10253	X	10253	-0-		-0-	-0-	391	1	7635	2	N	-0-					-0-
								2227	3									
*05	10663	X	10663	-0-		-0-	-0-	502	1	8338	2	N	-0-					-0-
								1823	3									

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-		-0-	-0-	26	1	543	2	N	-0-					-0-
								142	3									
01	1023	N	930	-0-		-93	-0-	37	1	868	2	N	-0-					-0-
								25	3									
02	790	N	790	-0-		-0-	-0-	29	1	571	2	N	-0-					-0-
								190	3									
03	856	N	856	-0-		-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
								180	3									
04	900	N	878	-0-		-22	-0-	34	1	654	2	N	1					1
								189	3	1	9							
05	868	N	783	-0-		-85	-0-	37	1	612	2	N	-0-					-0-
								134	3									

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
12	8308	X	8198	-0-		-110	-0-	302	1	6252	2	N	-0-					-0-
								1644	3									
01	8391	X	8391	-0-		-0-	-0-	320	1	7828	2	N	-0-					-0-
								243	3									
02	7504	X	7378	-0-		-126	-0-	278	1	5346	2	N	-0-					-0-
								1754	3									
03	8400	X	8400	-0-		-0-	-0-	324	1	6316	2	N	-0-					-0-
								1760	3									
04	8095	X	8095	-0-		-0-	-0-	310	1	6029	2	N	-0-					-0-
								1756	3									
*05	8347	X	8347	-0-		-0-	-0-	394	1	6527	2	N	-0-					-0-
								1426	3									

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
12	124	N	100	-0-		-24	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
								18	3									
01	114	N	114	-0-		-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
								1	3									
02	161	N	161	-0-		-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
								38	3									
03	166	N	166	-0-		-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
								34	3									
04	287	N	287	-0-		-0-	-0-	11	1	213	2	N	1					1
								62	3	1	9							
*05	376	N	376	-0-		-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
								65	3									

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
12	2697	N	2542	-0-		-155	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
								509	3									
01	2697	N	2614	-0-		-83	-0-	100	1	2439	2	N	-0-					-0-
								75	3									
02	2436	N	2349	-0-		-87	-0-	89	1	1703	2	N	-0-					-0-
								557	3									
03	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
								547	3									
04	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-	99	1	1940	2	N	1					1
								566	3	1	9							
*05	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	126	1	2117	2	N	-0-					-0-
								465	3									

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
12	2800	N	2800	-0-		-0-	-0-	102	1	2135	2	N	-0-					-0-
								563	3									
01	2894	N	2894	-0-		-0-	-0-	112	1	2698	2	N	-0-					-0-
								84	3									
02	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	94	1	1788	2	N	-0-					-0-
								585	3									
03	2664	N	2664	-0-		-0-	-0-	102	1	2004	2	N	-0-					-0-
								558	3									
04	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	103	1	2026	2	N	-0-					-0-
								592	3									
*05	2777	N	2777	-0-		-0-	-0-	131	1	2172	2	N	-0-					-0-
								474	3									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	97 525	1 3	1999	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2128	-0-	-476	-0-	80 62	1 3	1986	2	N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	93 572	1 3	1753	2	N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	102 557	1 3	2004	2	N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	100 583	1 3	1990	2	N	-0-					-0-
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	129 471	1 3	2148	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
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7 29	1 3	112	2	N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6 5	1 3	138	2	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 28	1 3	90	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4 15	1 3	58	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7 28	1 3	104	2	N	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9 25	1 3	117	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	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

12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	177	1	3667	2	N	-0-					-0-
							963	3									
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	187	1	4563	2	N	-0-					-0-
							141	3									
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	159	1	3074	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
03	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	169	1	3288	2	N	-0-					-0-
							917	3									
04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	172	1	3355	2	N	-0-					-0-
							978	3									
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	224	1	3741	2	N	-0-					-0-
							819	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	N	-0-					-0-
							317	3									
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	57	1	1429	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	N	-0-					-0-
							306	3									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1072	2	N	-0-					-0-
							299	3									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	50	1	1003	2	N	1					1
							294	3	1	9							
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
							218	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

12	9703	X	9422	-0-	-281	-0-	652	1	8678	3	Y	84	92	1			43
							92	9									
01	9703	X	9547	-0-	-156	-0-	717	1	8734	3	Y	87	93	1			37
							96	9									
02	8731	X	8434	-0-	-297	-0-	643	1	7766	3	Y	23	47	1			13
							25	9									
03	9610	X	8910	-0-	-700	-0-	578	1	8285	3	Y	43					56
							47	9									
04	9300	X	8250	-0-	-1050	-0-	616	1	7589	3	Y	41	50	1			47
							45	9									
05	9548	X	9244	-0-	-304	-0-	605	1	8559	3	Y	73	53	1			67
							80	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	275	1	5725	2	N	-0-					-0-
							1504	3									
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	294	1	7213	2	N	-0-					-0-
							228	3									
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	259	1	4975	2	N	-0-					-0-
							1632	3									
03	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	305	1	5928	2	N	-0-					-0-
							1651	3									
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	271	1	5315	2	N	1					1
							1550	3	1	9							
*05	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	365	1	6080	2	N	-0-					-0-
							1331	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

12	124	N	101	-0-	-23	-0-	75	2	26	3	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	101	N	87	-0-	-14	-0-	61	2	26	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	39	2	14	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	74	2	26	3	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	83	2	22	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2055	2	685	3	Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2623	2	101	3	Y	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	1687	2	718	3	Y	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2040	2	718	3	Y	-0-					-0-
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2048	2	741	3	Y	-0-					-0-
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2223	2	587	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	546	2	N	-0-					-0-
							153	3									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	N	-0-					-0-
							159	3									
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	N	-0-					-0-
							131	3									

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	N	-0-					-0-
							337	3									
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	58	1	1456	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	135	1	2566	2	N	-0-					-0-
							840	3									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	136	1	2658	2	N	-0-					-0-
							740	3									
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	131	1	2563	2	N	1					1
							744	3	1	9							
*05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	156	1	2597	2	N	-0-					-0-
							567	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
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	352	1	7326	2	N	-0-					-0-
							1925	3									
01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	374	1	9187	2	N	-0-					-0-
							289	3									
02	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	319	1	6123	2	N	-0-					-0-
							2008	3									
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	366	1	7151	2	N	-0-					-0-
							1993	3									
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	342	1	6674	2	N	-0-					-0-
							1948	3									
*05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	454	1	7546	2	N	-0-					-0-
							1651	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
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							8	3									
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	3									

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
12	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	2323	2	775	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2656	2	103	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2262	-0-	-538	-0-	1587	2	675	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	1996	2	702	3	Y	-0-					-0-
04	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2172	2	787	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3258	-0-	158	158	2575	2	680	3	Y	3					3
							3	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	N	47					177
							329	3	52	9							
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	54	1	1358	2	N	30					207
							44	3	33	9							
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	57	1	1092	2	N	128	182	1			153
							357	3	141	9							
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	116	146	1			123
							316	3	128	9							
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	123	1			-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3606	-0-	-610	-0-	132	1	2751	2	N	-0-					-0-
							723	3									
01	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	157	1	3861	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	3808	X	3444	-0-	-364	-0-	130	1	2496	2	N	-0-					-0-
							818	3									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	148	1	2888	2	N	-0-					-0-
							804	3									
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	145	1	2841	2	N	-0-					-0-
							827	3									
05	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	181	1	2996	2	N	-0-					-0-
							654	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	74	1	1552	2	N	-0-					-0-
							409	3									
01	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	78	1	1942	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	1960	N	1869	-0-	-91	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
							445	3									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	84	1	1631	2	N	-0-					-0-
							454	3									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	N	1					1
							447	3	1	9							
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	1674	2	N	-0-					-0-
							365	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	N	-0-					-0-
							288	3									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1344	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	45	1	865	2	N	-0-					-0-
							285	3									
03	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	47	1	945	2	N	-0-					-0-
							264	3									
04	1380	N	978	-0-	-402	-0-	36	1	726	2	N	1					1
							215	3	1	9							
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	74	1	1234	2	N	-0-					-0-
							271	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	-0-					-0-
							198	3									
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	34	1	787	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	N	-0-					-0-
							239	3									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	N	-0-					-0-
							219	3									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	N	-0-					-0-
							309	3									
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	N	-0-					-0-
							233	3									

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	54	1	1101	2	N	-0-					-0-
							287	3									
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	63	1	1587	2	N	-0-					-0-
							52	3									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					-0-
							362	3									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
							324	3									
04	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	53	1	1037	2	N	1					1
							303	3	1	9							
05	1674	N	1477	-0-	-197	-0-	70	1	1155	2	N	-0-					-0-
							252	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	13	2	5	3	Y	27					137
							30	9									
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	3	Y	-0-					137
02	14B2 EXT		115	-0-	115	115	4	2	2	3	Y	99	99	1			137
							109	9									
03	119	X	4	-0-	-115	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					137
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	39	1	830	2	N	-0-					-0-
							218	3									
01	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	43	1	1073	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	961	2	N	-0-					-0-
							314	3									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	N	-0-					-0-
							310	3									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	1					1
							303	3	1	9							
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	N	-0-					-0-
							263	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
							42	3									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	1					1
							5	3	1	9							
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-					1
							50	3									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-	1	1			-0-
							26	3									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	2					2
							37	3	2	9							
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1
							20	3									

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
							105	3									
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	-0-					-0-
							171	3									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	N	1					1
							140	3	1	9							
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-					-0-
							95	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
12	5425	X	5014	-0-	-411	-0-	184	1	3824	2	N	-0-					-0-
							1006	3									
01	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	199	1	4902	2	N	-0-					-0-
							155	3									
02	4900	X	4102	-0-	-798	-0-	155	1	2972	2	N	-0-					-0-
							975	3									
03	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	189	1	3674	2	N	-0-					-0-
							1024	3									
04	5100	X	4666	-0-	-434	-0-	177	1	3475	2	N	-0-					-0-
							1014	3									
05	5270	X	5199	-0-	-71	-0-	243	1	4064	2	N	-0-					-0-
							892	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
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	72	1	1455	2	N	-0-					-0-
							381	3									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	42	1	817	2	N	-0-					-0-
							267	3									
03	1922	N	1297	-0-	-625	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
							274	3									
04	1770	N	1395	-0-	-375	-0-	53	1	1039	2	N	-0-					-0-
							303	3									
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	56	1	945	2	N	-0-					-0-
							206	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
12	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	412	1	5472	3	Y	-0-					-0-
01	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	430	1	5233	3	Y	-0-					-0-
02	4914	X	4173	-0-	-741	-0-	319	1	3854	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	299	1	4289	3	Y	22					22
							24	9									
04	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	309	1	3806	3	Y	21	23	1			20
							23	9									
*05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	326	1	4597	3	Y	38	26	1			32
							42	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	597	-0-	-9230	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-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
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	N	-0-					-0-
							552	3									
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	95	1	1807	2	N	-0-					-0-
							594	3									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	100	1	1953	2	N	-0-					-0-
							544	3									
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	N	-0-					-0-
							602	3									
*05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	N	-0-					-0-
							472	3									

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11342	-0-	-748	-0-	415	1	8653	2	N	-0-					-0-
							2274	3									
01	12090	X	11643	-0-	-447	-0-	441	1	10861	2	N	-0-					-0-
							341	3									
02	10920	X	10420	-0-	-500	-0-	392	1	7552	2	N	-0-					-0-
							2476	3									
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	458	1	8939	2	N	-0-					-0-
							2491	3									
04	11430	X	11033	-0-	-397	-0-	421	1	8218	2	N	-0-					-0-
							2394	3									
05	11656	X	10674	-0-	-982	-0-	502	1	8346	2	N	-0-					-0-
							1826	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	8135	-0-	-514	-0-	299	1	6206	2	N	-0-					-0-
							1630	3									
01	8959	X	8473	-0-	-486	-0-	323	1	7901	2	N	-0-					-0-
							249	3									
02	8092	X	7447	-0-	-645	-0-	281	1	5396	2	N	-0-					-0-
							1770	3									
03	8959	X	8687	-0-	-272	-0-	335	1	6531	2	N	-0-					-0-
							1821	3									
04	8310	X	8181	-0-	-129	-0-	312	1	6092	2	N	1					1
							1776	3	1	9							
05	8463	X	8338	-0-	-125	-0-	394	1	6518	2	N	-0-					-0-
							1426	3									

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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	57	2	20	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	53	2	22	3	Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	82	2	28	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	3	Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	94	2	25	3	Y	2					2
							2	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	324	2	108	3	Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	446	2	17	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	252	2	107	3	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	533	2	188	3	Y	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	539	2	195	3	Y	-0-					-0-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	571	2	150	3	Y	3					3
							3	9									

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	N	-0-					-0-
							304	3									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1282	2	N	-0-					-0-
							358	3									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	N	1					1
							347	3	1	9							
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	2	N	-0-					-0-
							255	3									

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	65	1	1339	2	N	-0-					-0-
							352	3									
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	65	1	1634	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	68	1	1349	2	N	-0-					-0-
							376	3									
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	65	1	1253	2	N	1					1
							363	3	1	9							
05	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	75	1	1246	2	N	-0-					-0-
							272	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
							275	3									
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	52	1	1298	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-					-0-
							315	3									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	N	-0-					-0-
							311	3									
04	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	44	1	838	2	N	1					1
							243	3	1	9							
05	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	68	1	1128	2	N	-0-					-0-
							248	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2871	N	2856	-0-	-15	-0-	105	1	2179	2	N	-0-					-0-
							572	3									
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	113	1	2756	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	-0-					-0-
							596	3									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	2	N	-0-					-0-
							629	3									
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	103	1	2019	2	N	1					1
							589	3	1	9							
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	124	1	2086	2	N	-0-					-0-
							458	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	39	1	815	2	N	-0-					-0-
							214	3									
01	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	41	1	1043	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	37	1	728	2	N	-0-					-0-
							240	3									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
							223	3									
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	41	1	803	2	N	1					1
							234	3	1	9							
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	885	2	N	-0-					-0-
							192	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1559	2	N	-0-					-0-
							410	3									
01	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	77	1	1925	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-					-0-
							437	3									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	81	1	1578	2	N	-0-					-0-
							440	3									
04	2010	N	1978	-0-	-32	-0-	75	1	1471	2	N	1					1
							431	3	1	9							
05	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	96	1	1590	2	N	-0-					-0-
							346	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	N	-0-					-0-
							599	3									
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	118	1	2897	2	N	-0-					-0-
							91	3									
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	102	1	1961	2	N	-0-					-0-
							644	3									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	114	1	2219	2	N	-0-					-0-
							618	3									
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	112	1	2233	2	N	1					1
							651	3	1	9							
*05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	117	1	1942	2	N	-0-					-0-
							425	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	50	1	1049	2	N	-0-					13
							277	3									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	65	1	1623	2	N	-0-					13
							53	3									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	N	-0-	13	1			-0-
							267	3									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-
							207	3									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					-0-
							308	3									
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	1120	2	N	-0-					-0-
							245	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	467	-0-	-246	-0-	18	1	355	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	651	N	450	-0-	-201	-0-	19	1	418	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-
							162	3									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
							162	3									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					-0-
							134	3									

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	99	1	2022	2	N	-0-					-0-
							532	3									
01	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	127	1	3126	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3192	X	2925	-0-	-267	-0-	110	1	2119	2	N	-0-					-0-
							696	3									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	146	1	2864	2	N	-0-					-0-
							799	3									
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	141	1	2754	2	N	-0-					-0-
							804	3									
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	N	-0-					-0-
							651	3									

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	-0-					-0-
							231	3									
01	1116	N	804	-0-	-312	-0-	32	1	749	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	1400	N	1208	-0-	-192	-0-	45	1	875	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	142	1	2935	2	N	-0-					-0-
							773	3									
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	149	1	3670	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	3528	X	3293	-0-	-235	-0-	124	1	2386	2	N	-0-					-0-
							783	3									
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	151	1	2962	2	N	-0-					-0-
							825	3									
04	3780	X	3773	-0-	-7	-0-	144	1	2810	2	N	1					1
							818	3	1	9							
*05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	185	1	3086	2	N	-0-					-0-
							676	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	N	-0-					-0-
							191	3									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	-0-					-0-
							264	3									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-					-0-
							270	3									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	2					2
							234	3	2	9							
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	N	-0-					-0-
							154	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4890	-0-	-8	-0-	179	1	3731	2	N	-0-					-0-
							980	3									
01	4898	X	4738	-0-	-160	-0-	182	1	4418	2	N	-0-					-0-
							138	3									
02	4424	X	4104	-0-	-320	-0-	155	1	2974	2	N	-0-					-0-
							975	3									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	203	1	3965	2	N	-0-					-0-
							1105	3									
04	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	206	1	4029	2	N	-0-					-0-
							1174	3									
05	4898	X	3412	-0-	-1486	-0-	162	1	2667	2	N	-0-					-0-
							583	3									

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	99	1	2022	2	N	-0-					-0-
							532	3									
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	81	1	2014	2	N	-0-					-0-
							65	3									
02	1624	N	1433	-0-	-191	-0-	53	1	1038	2	N	-0-					-0-
							342	3									
03	2666	N	1636	-0-	-1030	-0-	64	1	1230	2	N	-0-					-0-
							342	3									
04	2100	N	1561	-0-	-539	-0-	58	1	1161	2	N	1					1
							341	3	1	9							
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	76	1	1258	2	N	-0-					-0-
							276	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	N	-0-					-0-
							229	3									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	N	-0-					-0-
							248	3									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	N	-0-					-0-
							245	3									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	42	1	887	2	N	-0-					-0-
							265	3									
05	992	N	-0-	-0-	-992	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	-0-					-0-
							175	3									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	972	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
							220	3									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
							223	3									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	36	1	738	2	N	-0-					-0-
							218	3									
*05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	N	-0-					-0-
							154	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	4525	-0-	-156	-0-	166	1	3450	2	N	-0-					-0-
							909	3									
01	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	176	1	4282	2	N	-0-					-0-
							134	3									
02	4312	X	4102	-0-	-210	-0-	156	1	2972	2	N	-0-					-0-
							974	3									
03	4774	X	4665	-0-	-109	-0-	180	1	3507	2	N	-0-					-0-
							978	3									
04	4500	X	4451	-0-	-49	-0-	169	1	3314	2	N	1					1
							967	3	1	9							
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	215	1	3576	2	N	-0-					-0-
							782	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	9	1	216	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							19	3									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
							42	3									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-
							139	3									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					-0-
							150	3									
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
							80	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

12	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1401	2	468	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1037	-0-	-885	-0-	999	2	38	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1194	-0-	-372	-0-	838	2	356	3	Y	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1041	2	367	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	969	2	351	3	Y	-0-					-0-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1061	2	281	3	Y	2					2
							2	9									

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

12	4526	X	4081	-0-	-445	-0-	150	1	3113	2	N	-0-					-0-
							818	3									
01	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	155	1	3818	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	4144	X	3722	-0-	-422	-0-	140	1	2696	2	N	-0-					-0-
							886	3									
03	4588	X	4160	-0-	-428	-0-	161	1	3128	2	N	-0-					-0-
							871	3									
04	4260	X	3861	-0-	-399	-0-	147	1	2876	2	N	-0-					-0-
							838	3									
05	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	190	1	3153	2	N	-0-					-0-
							689	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	2	N	-0-					-0-
							470	3									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	92	1	2248	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	N	-0-					-0-
							490	3									
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	N	-0-					-0-
							528	3									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	2	N	-0-					-0-
							533	3									
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	118	1	1954	2	N	-0-					-0-
							427	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	N	-0-					-0-
							208	3									
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1132	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	N	-0-					-0-
							413	3									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	2	N	-0-					-0-
							354	3									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	N	-0-					-0-
							377	3									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	2	N	-0-					-0-
							301	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	145	1	3009	2	N	-0-					-0-
							792	3									
01	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	156	1	3843	2	N	-0-					-0-
							121	3									
02	3864	X	3638	-0-	-226	-0-	137	1	2636	2	N	-0-					-0-
							865	3									
03	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	160	1	3104	2	N	-0-					-0-
							865	3									
04	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	152	1	2929	2	N	-0-					-0-
							853	3									
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	191	1	3179	2	N	-0-					-0-
							695	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	93	1	1939	2	N	-0-					-0-
							509	3									
01	2728	N	2572	-0-	-156	-0-	98	1	2399	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	2464	N	2426	-0-	-38	-0-	92	1	1759	2	N	-0-					-0-
							575	3									
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	108	1	2107	2	N	-0-					-0-
							587	3									
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	101	1	2004	2	N	-0-					-0-
							587	3									
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	131	1	2171	2	N	-0-					-0-
							474	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
							256	3									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	53	1	1337	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	N	-0-					-0-
							298	3									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-
							229	3									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	N	-0-					-0-
							234	3									
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	N	-0-					-0-
							171	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-
							20	3									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							21	3									
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	45	1	946	2	N	-0-					-0-
							248	3									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	47	1	1190	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	1092	N	1058	-0-	-34	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
							253	3									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	N	-0-					-0-
							274	3									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	51	1	993	2	N	-0-					-0-
							289	3									
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	54	1	898	2	N	-0-					-0-
							196	3									

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

12	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	59	1	1265	2	N	-0-					-0-
							334	3									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	66	1	1652	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1568	N	1519	-0-	-49	-0-	58	1	1099	2	N	-0-					-0-
							362	3									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	67	1	1325	2	N	-0-					-0-
							371	3									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	66	1	1281	2	N	2					2
							373	3	2	9							
05	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	63	1	1040	2	N	-0-					-0-
							226	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	N	-0-					-0-
							149	3									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	1					1
							21	3	1	9							
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-					1
							205	3									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	N	-0-	1	1			-0-
							165	3									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	N	2					2
							167	3	2	9							
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	N	-0-					1
							147	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					-0-
							157	3									
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	32	1	743	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
							165	3									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	N	-0-					-0-
							149	3									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	N	1					1
							133	3	1	9							
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
							95	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2247	3	Y	85	93	1			44
							94	9									
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	133	1	1623	3	Y	87	94	1			37
							96	9									
02	1623	N	1284	-0-	-339	-0-	97	1	1162	3	Y	23	47	1			13
							25	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	192	1	2742	3	Y	7					20
							8	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	3	Y	6	14	1			12
							7	9									
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	Y	12	10	1			14
							13	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	108	1	2260	2	N	-0-					-0-
							594	3									
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	112	1	2756	2	N	1					1
							87	3	1	9							
02	2856	X	2609	-0-	-247	-0-	97	1	1891	2	N	-0-					1
							621	3									
03	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	117	1	2279	2	N	-0-	1	1			-0-
							635	3									
04	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	109	1	2111	2	N	2					2
							614	3	2	9							
05	2976	X	2906	-0-	-70	-0-	137	1	2272	2	N	-0-					1
							497	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

12	4991	X	4475	-0-	-516	-0-	164	1	3414	2	N	-0-					-0-
							897	3									
01	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	184	1	4489	2	N	-0-					-0-
							140	3									
02	4592	X	4253	-0-	-339	-0-	160	1	3082	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
03	5084	X	4812	-0-	-272	-0-	185	1	3618	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
04	4890	X	4485	-0-	-405	-0-	171	1	3341	2	N	-0-					-0-
							973	3									
05	4805	X	4404	-0-	-401	-0-	208	1	3444	2	N	-0-					-0-
							752	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	39	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1511	-0-	-411	-0-	55	1	1153	2	N	-0-					-0-
							303	3									
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	69	1	1720	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					-0-
							402	3									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	78	1	1533	2	N	-0-					-0-
							428	3									
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	66	1	1263	2	N	-0-					-0-
							369	3									
05	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					-0-
							266	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	262	1	3483	3	Y	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	231	1	2814	3	Y	-0-					-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	274	1	3309	3	Y	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	302	1	4326	3	Y	31					31
							34	9									
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	326	1	4020	3	Y	30	32	1			29
							33	9									
*05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	327	1	4617	3	Y	54	37	1			46
							59	9									

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
							407	3									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	74	1	1820	2	N	-0-					-0-
							58	3									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	-0-					-0-
							379	3									
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	66	1	1295	2	N	-0-					-0-
							361	3									
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
							303	3									
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	N	-0-					-0-
							216	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	2	N	-0-					-0-
							317	3									
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	76	1	1893	2	N	1					1
							61	3	1	9							
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					1
							439	3									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	N	-0-	1	1			-0-
							351	3									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1241	2	N	2					2
							363	3	2	9							
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					-0-
							280	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	157	2	52	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	142	2	60	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	162	2	57	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	163	2	60	3	Y	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	187	2	49	3	Y	3					3
							3	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	4140	2	1382	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5267	-0-	-344	-0-	5071	2	196	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4826	-0-	-242	-0-	3386	2	1440	3	Y	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	4177	2	1469	3	Y	-0-					-0-
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	4312	2	1561	3	Y	-0-					-0-
*05	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	4380	2	1157	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
							146	3									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	-0-					-0-
							151	3									
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	-0-					-0-
							156	3									
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	N	1					1
							153	3	1	9							
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-					-0-
							114	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	28	2	10	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	42	2	14	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	372	2	135	3	Y	-0-					-0-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1654	2	437	3	Y	3					3
							3	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	507	2	169	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	N	-0-					-0-
							327	3									
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	70	1	1729	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-					-0-
							273	3									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	1					1
							351	3	1	9							
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	N	-0-					-0-
							306	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

12	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	104	1	2195	2	N	-0-					-0-
							578	3									
01	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	113	1	2774	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	2856	X	2687	-0-	-169	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-
							638	3									
03	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	118	1	2297	2	N	-0-					-0-
							640	3									
04	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	110	1	2129	2	N	-0-					-0-
							619	3									
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	134	1	2236	2	N	-0-					-0-
							489	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	1					1
							17	3	1	9							
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					1
							139	3									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-	1	1			-0-
							136	3									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	N	2					2
							135	3	2	9							
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
							114	3									

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

12	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	58	1	1224	2	N	-0-					-0-
							323	3									
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	62	1	1535	2	N	-0-					-0-
							50	3									
02	1512	N	1471	-0-	-41	-0-	55	1	1066	2	N	-0-					-0-
							350	3									
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	65	1	1284	2	N	-0-					-0-
							359	3									
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1	1258	2	N	-0-					-0-
							366	3									
*05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	2	N	-0-					-0-
							324	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

12	558	N	423	-0-	-135	-0-	317	2	106	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	352	2	14	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	314	2	134	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	481	2	170	3	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	557	2	201	3	Y	-0-					-0-
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	614	2	162	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

12	651	N	535	-0-	-116	-0-	18	1	409	2	N	-0-					-0-
							108	3									
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	21	1	464	2	N	1					1
							14	3	1	9							
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	17	1	336	2	N	-0-					1
							111	3									
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-	1	1			-0-
							113	3									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	N	1					1
							112	3	1	9							
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
							89	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	135	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2735	-0-	-148	-0-	148	1	2587	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2275	-0-	-105	-0-	113	1	2162	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2403	-0-	-232	-0-	137	1	2266	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2380	-0-	-260	-0-	136	1	2244	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	125	1	2281	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	53	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	56	1	592	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	58	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	50	1	628	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	115	1	2119	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	114	1	2000	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1725	-0-	-95	-0-	86	1	1639	3	Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	126	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1727	-0-	-283	-0-	99	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

12	3100	N	63377	-0-	60277	60277	2329	1	48339	2	N	23					23
							12684	3	25	9							
01	3100	N	26251	-0-	23151	83428	997	1	24409	2	N	74					97
							764	3	81	9							
02	2800	N	19412	-0-	16612	100040	727	1	13940	2	N	158	195	1			60
							4571	3	174	9							
03	119663	X	19623	-0-	-100040	-0-	752	1	14646	2	N	130	165	1			25
							4082	3	143	9							
04	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	642	1	12511	2	N	37					62
							3646	3	41	9							
*05	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	760	1	12626	2	N	24	78	1			8
							2762	3	26	9							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

12	2511	N	2491	-0-	-20	-0-	128	1	2363	3	Y	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	136	1	2378	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2163	-0-	-161	-0-	107	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	139	1	2295	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2143	-0-	-287	-0-	123	1	2020	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	114	1	2077	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

12	5983	X	5127	-0-	-856	-0-	261	1	4831	3	Y	32	31	1			23
							35	9									
01	5983	X	5169	-0-	-814	-0-	278	1	4861	3	Y	27	31	1			19
							30	9									
02	5180	X	4630	-0-	-550	-0-	228	1	4370	3	Y	29	25	1			23
							32	9									
03	5549	X	5105	-0-	-444	-0-	288	1	4781	3	Y	33	46	1			10
							36	9									
04	5010	X	4485	-0-	-525	-0-	255	1	4199	3	Y	28	10	1			28
							31	9									
05	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	257	1	4689	3	Y	33	47	1			14
							36	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

12	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	230	1	4801	2	N	-0-					-0-
							1265	3									
01	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	242	1	5952	2	N	-0-					-0-
							188	3									
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	216	1	4132	2	N	-0-					-0-
							1354	3									
03	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	252	1	4903	2	N	-0-					-0-
							1367	3									
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	237	1	4619	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	303	1	5067	2	N	-0-					-0-
							1110	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

12	7998	X	7500	-0-	-498	-0-	276	1	5722	2	N	-0-					-0-
							1502	3									
01	8091	X	7425	-0-	-666	-0-	282	1	6925	2	N	-0-					-0-
							218	3									
02	7308	X	6687	-0-	-621	-0-	253	1	4845	2	N	-0-					-0-
							1589	3									
03	8091	X	7579	-0-	-512	-0-	292	1	5699	2	N	-0-					-0-
							1588	3									
04	7560	X	7052	-0-	-508	-0-	269	1	5252	2	N	-0-					-0-
							1531	3									
05	7502	X	7134	-0-	-368	-0-	336	1	5577	2	N	-0-					-0-
							1221	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

12	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	272	1	1881	3	Y	-0-					17
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	292	1	2414	3	Y	4					21
							4	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	240	1	2136	3	Y	3					24
							3	9									
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	306	1	2437	3	Y	-0-					24
04	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	263	1	2281	3	Y	-0-					24
*05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	282	1	2372	3	Y	-0-					24

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4231	-0-	-2000	-0-	154	1	3228	2	N	-0-					-0-
							849	3									
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	301	1	7379	2	N	-0-					-0-
							230	3									
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	286	1	5461	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	331	1	6444	2	N	-0-					-0-
							1794	3									
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	296	1	5770	2	N	1					1
							1681	3	1	9							
05	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	307	1	5119	2	N	-0-					-0-
							1121	3									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	269	1	2828	3	Y	11					18
							12	9									
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	256	1	2667	3	Y	22					40
							24	9									
02	2772	X	2744	-0-	-28	-0-	216	1	2511	3	Y	15					55
							17	9									
03	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	274	1	2804	3	Y	-0-					55
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	252	1	2706	3	Y	15	46	1			24
							17	9									
05	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	222	1	2755	3	Y	-0-					24

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	143	1	829	3	Y	-0-					2
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	111	1	829	3	Y	-0-					2
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	7					9
							8	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	114	1	807	3	Y	-0-					9
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	93	1	706	3	Y	-0-					9
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	88	1	745	3	Y	-0-					9

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2587	-0-	-1784	-0-	1940	2	647	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	2093	2	81	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1576	-0-	-1392	-0-	1106	2	470	3	Y	-0-					-0-
03	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1923	2	677	3	Y	-0-					-0-
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	1971	2	714	3	Y	-0-					-0-
*05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2084	2	551	3	Y	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	149	1	1984	3	Y	85	93	1			45
							94	9									
01	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	144	1	1755	3	Y	87	94	1			38
							96	9									
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	159	1	1922	3	Y	24	48	1			14
							26	9									
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	187	1	2682	3	Y	25					39
							28	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	152	1	1868	3	Y	24	32	1			31
							26	9									
*05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	164	1	2319	3	Y	42	32	1			41
							46	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	24550	-0-	21450	83646	902	1	18728	2	N	-0-					-0-
							4920	3									
01	105324	X	21678	-0-	-83646	-0-	824	1	20219	2	N	-0-					-0-
							635	3									
02	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	663	1	12734	2	N	-0-					-0-
							4175	3									
03	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	694	1	13522	2	N	-0-					-0-
							3769	3									
04	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	606	1	11840	2	N	1					1
							3451	3	1	9							
*05	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	721	1	11985	2	N	86	79	1			8
							2621	3	95	9							

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	-0-					-0-
							139	3									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					-0-
							157	3									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	N	-0-					-0-
							152	3									
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
							98	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5809	-0-	-19	-0-	201	1	4163	2	N	320	164	1			169
							1093	3	352	9							
01	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	207	1	5106	2	N	5	150	1			24
							162	3	6	9							
02	5404	X	4831	-0-	-573	-0-	183	1	3494	2	N	8					32
							1145	3	9	9							
03	5983	X	5335	-0-	-648	-0-	206	1	4008	2	N	3	29	1			6
							1118	3	3	9							
04	5610	X	4873	-0-	-737	-0-	185	1	3626	2	N	5					11
							1056	3	6	9							
*05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	279	1	4614	2	N	13	5	1			19
							1009	3	14	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
							223	3									
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	43	1	1090	2	N	1					1
							36	3	1	9							
02	1036	N	948	-0-	-88	-0-	37	1	686	2	N	-0-					1
							225	3									
03	1116	N	969	-0-	-147	-0-	37	1	728	2	N	-0-	1	1			-0-
							204	3									
04	1140	N	918	-0-	-222	-0-	36	1	683	2	N	2					2
							197	3	2	9							
05	1054	N	967	-0-	-87	-0-	46	1	757	2	N	-0-					1
							164	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	28	1	573	2	N	-0-					-0-
							152	3									
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	31	1	720	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	N	-0-					-0-
							191	3									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-					-0-
							200	3									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
							190	3									
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	N	-0-					-0-
							149	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
							37	3									
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
							14	3									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							15	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	N	-0-					-0-
							349	3									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1649	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
							342	3									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	2	N	-0-					-0-
							354	3									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	N	-0-					-0-
							278	3									
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	70	1	1181	2	N	-0-					-0-
							258	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
							79	3									
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	405	2	N	-0-					-0-
							12	3									
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
							91	3									
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
							74	3									
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
							66	3									
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	17	1	284	2	N	-0-					-0-
							62	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
							50	3									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	N	1					1
							47	3	1	9							
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
							47	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							28	3									
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	705	-0-	-504	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
							142	3									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	35	1	814	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	N	-0-					-0-
							165	3									
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	30	1	588	2	N	1					1
							172	3	1	9							
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
							136	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	881	-0-	-204	-0-	62	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	3	Y	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	896	3	Y	18					18
							20	9									
04	1140	N	760	-0-	-380	-0-	56	1	685	3	Y	17	18	1			17
							19	9									
05	1240	N	640	-0-	-600	-0-	40	1	566	3	Y	31	21	1			27
							34	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
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	226	2	75	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	2	11	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	202	2	86	3	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	241	2	85	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	238	2	87	3	Y	-0-					-0-
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	276	2	72	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
							136	3									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	924	N	440	-0-	-484	-0-	30	1	287	2	N	-0-					-0-
							123	3									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	80	1	807	2	N	-0-					-0-
							285	3									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	-0-					-0-
							132	3									
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-
							89	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	94	1	958	2	N	5					83
							320	3	6	9							
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92	1	1188	2	N	5					88
							46	3	6	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	86	1	791	2	N	5					93
							336	3	6	9							
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	93	1	942	2	N	4	71	1			26
							332	3	4	9							
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	904	2	N	4	22	1			8
							327	3	4	9							
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1051	2	N	2					10
							277	3	2	9							

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-					14
							114	3									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-					14
							14	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	N	-0-					14
							125	3									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					14
							125	3									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-					14
							123	3									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	6					20
							96	3	7	9							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
							223	3									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	41	1	1041	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-					-0-
							194	3									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	N	-0-					-0-
							204	3									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	36	1	698	2	N	-0-					-0-
							203	3									
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	N	-0-					-0-
							161	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	71	1	728	2	N	-0-					-0-
							242	3									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1405	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	N	-0-					-0-
							487	3									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	157	1	1582	2	N	-0-					-0-
							557	3									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	143	1	1405	2	N	-0-					-0-
							509	3									
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1519	2	N	-0-					-0-
							402	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

12	6262	X	5173	-0-	-1089	-0-	191	1	3947	2	N	-0-					-0-
							1035	3									
01	5797	X	5170	-0-	-627	-0-	196	1	4815	2	N	6					6
							152	3	7	9							
02	5236	X	4727	-0-	-509	-0-	177	1	3425	2	N	-0-					6
							1125	3									
03	5735	X	5260	-0-	-475	-0-	202	1	3955	2	N	-0-					6
							1103	3									
04	5310	X	4910	-0-	-400	-0-	186	1	3654	2	N	5					11
							1064	3	6	9							
05	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	236	1	3931	2	N	-0-					11
							860	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	384	1	7967	2	N	-0-					-0-
							2093	3									
01	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	362	1	8914	2	N	-0-					-0-
							282	3									
02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	295	1	5654	2	N	-0-					-0-
							1852	3									
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	318	1	6195	2	N	-0-					-0-
							1727	3									
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	281	1	5471	2	N	1					1
							1595	3	1	9							
*05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	348	1	5763	2	N	26	24	1			3
							1260	3	29	9							

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	143	1	2950	2	N	-0-					-0-
							775	3									
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	152	1	3734	2	N	-0-					-0-
							118	3									
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	134	1	2545	2	N	-0-					-0-
							835	3									
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	157	1	3031	2	N	-0-					-0-
							842	3									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	143	1	2800	2	N	-0-					-0-
							817	3									
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	178	1	2953	2	N	-0-					-0-
							647	3									

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	138	1	2846	2	N	-0-					-0-
							746	3									
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	152	1	3753	2	N	-0-					-0-
							118	3									
02	3584	X	3470	-0-	-114	-0-	131	1	2514	2	N	-0-					-0-
							825	3									
03	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	151	1	2961	2	N	-0-					-0-
							824	3									
04	3900	X	3509	-0-	-391	-0-	133	1	2614	2	N	-0-					-0-
							762	3									
05	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	184	1	3056	2	N	-0-					-0-
							669	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	243	1	2492	2	N	-0-					11
							832	3									
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	237	1	3064	2	N	-0-					11
							118	3									
02	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	218	1	2020	2	N	-0-					11
							860	3									
03	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	229	1	2315	2	N	-0-					11
							816	3									
04	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	230	1	2263	2	N	-0-					11
							820	3									
05	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	194	1	2517	2	N	-0-					11
							665	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

12	9672	X	9236	-0-	-436	-0-	339	1	7046	2	N	-0-					-0-
							1851	3									
01	9827	X	9429	-0-	-398	-0-	358	1	8794	2	N	1					1
							276	3	1	9							
02	8876	X	8424	-0-	-452	-0-	318	1	6104	2	N	-0-					1
							2002	3									
03	9827	X	9680	-0-	-147	-0-	374	1	7278	2	N	-0-	1	1			-0-
							2028	3									
04	9300	X	9190	-0-	-110	-0-	352	1	6843	2	N	2					2
							1993	3	2	9							
05	9424	X	9391	-0-	-33	-0-	441	1	7342	2	N	-0-					-0-
							1608	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

12	5177	X	3559	-0-	-1618	-0-	130	1	2716	2	N	-0-					-0-
							713	3									
01	5177	X	3962	-0-	-1215	-0-	150	1	3695	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	4676	X	4295	-0-	-381	-0-	162	1	3112	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	205	1	3995	2	N	-0-					-0-
							1111	3									
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	183	1	3571	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
*05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	249	1	4140	2	N	-0-					-0-
							905	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	-0-					-0-
							285	3									
01	3100	N	24107	-0-	21007	21007	918	1	22483	2	N	-0-					-0-
							706	3									
02	2800	N	26979	-0-	24179	45186	1011	1	19397	2	N	193	193	1			-0-
							6359	3	212	9							
03	3100	N	24731	-0-	21631	66817	949	1	18485	2	N	130	130	1			-0-
							5154	3	143	9							
04	83004	X	16187	-0-	-66817	-0-	619	1	12055	2	N	-0-					-0-
							3513	3									
*05	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	663	1	11011	2	N	-0-					-0-
							2409	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1519	N	55	-0-	-1464	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
							9	3									
01	1984	N	113	-0-	-1871	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							11	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	111	1	2309	2	N	-0-					-0-
							607	3									
01	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	120	1	2944	2	N	-0-					-0-
							94	3									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	109	1	2075	2	N	-0-					-0-
							680	3									
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	127	1	2465	2	N	-0-					-0-
							688	3									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	119	1	2314	2	N	-0-					-0-
							675	3									
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	153	1	2563	2	N	-0-					-0-
							562	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-					-0-
							166	3									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-					-0-
							189	3									
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	27	1	534	2	N	-0-					-0-
							149	3									
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-
							138	3									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	597	2	N	-0-					-0-
							130	3									

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							5	3									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	1					1
							28	3	1	9							
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
							22	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	59	1	600	2	N	-0-					20
							200	3									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	802	2	N	2					22
							31	3	2	9							
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	507	2	N	-0-					22
							215	3									
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	54	1	544	2	N	1					23
							192	3	1	9							
04	870	N	734	-0-	-136	-0-	51	1	500	2	N	2					25
							181	3	2	9							
05	868	N	707	-0-	-161	-0-	41	1	526	2	N	1					26
							139	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	N	-0-					-0-
							280	3									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					-0-
							42	3									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	N	-0-					-0-
							305	3									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
							280	3									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	910	2	N	1					1
							265	3	1	9							
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	N	-0-					-0-
							193	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

12	868	N	795	-0-	-73	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
							159	3									
01	961	N	779	-0-	-182	-0-	31	1	725	2	N	1					1
							22	3	1	9							
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	28	1	503	2	N	-0-					1
							163	3									
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	29	1	580	2	N	-0-	1	1			-0-
							162	3									
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	27	1	535	2	N	2					2
							158	3	2	9							
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	34	1	570	2	N	-0-					1
							126	3									

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	101	1	1062	3	Y	3					13
							3	9									
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	104	1	1095	3	Y	-0-					13
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					13
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	98	1	1006	3	Y	-0-					13
04	1170	N	734	-0-	-436	-0-	62	1	672	3	Y	-0-	8	1			5
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	63	1	777	3	Y	-0-					5

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					1
							24	3									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					1
							6	3									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	1					2
							37	3	1	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	N	-0-					-0-
							174	3									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
							182	3									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	686	2	N	-0-					-0-
							149	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	93	1	1932	2	N	-0-					-0-
							506	3									
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	109	1	2639	2	N	-0-					-0-
							82	3									
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-					-0-
							602	3									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	106	1	2063	2	N	-0-					-0-
							577	3									
04	2490	N	2208	-0-	-282	-0-	84	1	1644	2	N	1					1
							479	3	1	9							
05	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	116	1	1914	2	N	-0-					-0-
							419	3									

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							29	3									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							3	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-					-0-
							109	3									
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
							133	3									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
							125	3									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	N	1					1
							118	3	1	9							
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
							84	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	56	1	1185	2	N	-0-					-0-
							311	3									
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	60	1	1486	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1428	N	1401	-0-	-27	-0-	51	1	1015	2	N	-0-					-0-
							335	3									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1207	2	N	-0-					-0-
							336	3									
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	59	1	1123	2	N	1					1
							325	3	1	9							
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	73	1	1222	2	N	-0-					-0-
							269	3									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1774	2	592	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2228	2	86	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	1414	2	601	3	Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1891	2	666	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3138	-0-	138	138	2303	2	835	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3311	-0-	211	349	2620	2	691	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
							94	3									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
							51	3									
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
							37	3									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	6	1	118	2	N	1					1
							36	3	1	9							
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							32	3									

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-					-0-
							143	3									
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
							148	3									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
							146	3									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	N	1					1
							139	3	1	9							
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
							103	3									

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

12	7502	X	7151	-0-	-351	-0-	262	1	5457	2	N	-0-					-0-
							1432	3									
01	7502	X	7495	-0-	-7	-0-	284	1	6990	2	N	-0-					-0-
							221	3									
02	6776	X	6498	-0-	-278	-0-	244	1	4709	2	N	-0-					-0-
							1545	3									
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	303	1	5895	2	N	-0-					-0-
							1644	3									
04	7260	X	7189	-0-	-71	-0-	273	1	5354	2	N	1					1
							1561	3	1	9							
05	7502	X	7487	-0-	-15	-0-	352	1	5855	2	N	-0-					-0-
							1280	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	16481	-0-	-693	-0-	12357	2	4124	3	Y	-0-					-0-
01	16895	X	16099	-0-	-796	-0-	15501	2	598	3	Y	-0-					-0-
02	15232	X	14227	-0-	-1005	-0-	9982	2	4245	3	Y	-0-					-0-
03	16864	X	16084	-0-	-780	-0-	11899	2	4185	3	Y	-0-					-0-
04	16320	X	16024	-0-	-296	-0-	11764	2	4260	3	Y	-0-					-0-
*05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	13048	2	3445	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	203	1	4185	2	N	-0-					-0-
							1099	3									
01	5332	X	5270	-0-	-62	-0-	200	1	4915	2	N	-0-					-0-
							155	3									
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	185	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1156	3									
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	218	1	4258	2	N	-0-					-0-
							1187	3									
04	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	197	1	3872	2	N	1					1
							1130	3	1	9							
05	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	249	1	4138	2	N	-0-					-0-
							905	3									

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	113	1	2355	2	N	-0-					-0-
							618	3									
01	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	120	1	2963	2	N	-0-					-0-
							95	3									
02	2884	X	2608	-0-	-276	-0-	97	1	1890	2	N	-0-					-0-
							621	3									
03	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	111	1	2173	2	N	-0-					-0-
							606	3									
04	3090	X	2782	-0-	-308	-0-	107	1	2071	2	N	1					1
							603	3	1	9							
05	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	135	1	2248	2	N	-0-					-0-
							493	3									

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

12	279	N	276	-0-	-3	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	6	1	115	2	Y	1					1
							36	3	1	9							
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2030	2	Y	-0-			-0-
							532	3							
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	106	1	2570	2	Y	-0-			-0-
							80	3							
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	93	1	1757	2	Y	-0-			-0-
							574	3							
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-			-0-
							345	3							
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	2	Y	1			1
							334	3	1	9					
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	Y	-0-			-0-
							267	3							

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	210	1	4356	2	N	-0-			-0-
							1142	3							
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	242	1	5961	2	N	-0-			-0-
							188	3							
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	198	1	3777	2	N	-0-			-0-
							1239	3							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	233	1	4538	2	N	-0-			-0-
							1264	3							
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	226	1	4380	2	N	1			1
							1277	3	1	9					
*05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	281	1	4665	2	N	-0-			-0-
							1021	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
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-			-0-
							162	3							
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-			-0-
							152	3							
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	24	1	458	2	Y	-0-			-0-
							128	3							
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	21	1	439	2	Y	1			1
							129	3	1	9					
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	30	1	498	2	Y	-0-			-0-
							110	3							

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	29	1	596	2	Y	-0-			-0-
							157	3							
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-			-0-
							239	3							
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	-0-			-0-
							162	3							
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	1			1
							136	3	1	9					
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	-0-			-0-
							101	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	571	-0-	-359	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
01	806	N	414	-0-	-392	-0-	17	1	386	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	616	N	410	-0-	-206	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
03	558	N	197	-0-	-361	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
04	390	N	165	-0-	-225	-0-	5	1	121	2	Y	1					1
							38	3	1	9							
05	465	N	48	-0-	-417	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							317	3									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	57	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	39	1	763	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	1					1
							214	3	1	9							
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	Y	-0-					-0-
							168	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	1					1
							36	3	1	9							
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
							19	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
							49	3									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
							52	3									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	8	1	175	2	N	1					1
							53	3	1	9							
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
							41	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	181	1	3755	2	Y	-0-					-0-
							986	3									
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	192	1	4706	2	Y	-0-					-0-
							149	3									
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	166	1	3179	2	Y	-0-					-0-
							1043	3									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	113	1	2201	2	Y	-0-					-0-
							613	3									
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	1					1
							597	3	1	9							
*05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	133	1	2208	2	Y	-0-					-0-
							484	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1778	-0-	-299	-0-	66	1	1357	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	74	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	72	1	1359	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							346	3									
05	1953	N	1235	-0-	-718	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					-0-
							213	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	153	1	1946	2	N	-0-					-0-
							650	3									
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	167	1	2776	2	N	-0-					-0-
							107	3									
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	156	1	1845	2	N	-0-					-0-
							785	3									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	N	-0-					-0-
							697	3									
04	2850	N	2643	-0-	-207	-0-	158	1	1825	2	N	-0-					-0-
							660	3									
*05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	172	1	2255	2	N	-0-					-0-
							595	3									

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	187	1	1919	2	N	-0-					-0-
							641	3									
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	211	1	2728	2	N	1					1
							105	3	1	9							
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	180	1	1670	2	N	-0-					1
							710	3									
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	196	1	1977	2	N	-0-	1	1			-0-
							696	3									
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	196	1	1936	2	N	2					2
							702	3	2	9							
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	2141	2	N	-0-					1
							566	3									

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	149	1	1892	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	137	1	2279	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	108	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	120	1	1337	2	Y	-0-					-0-
							471	3									
04	2430	N	2185	-0-	-245	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	146	1	1922	2	Y	-0-					-0-
							508	3									

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	290	1	6004	2	N	-0-					-0-
							1577	3									
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	290	1	7133	2	N	-0-					-0-
							225	3									
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	286	1	5469	2	N	-0-					-0-
							1793	3									
03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	324	1	6315	2	N	-0-					-0-
							1759	3									
04	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	284	1	5527	2	N	-0-					-0-
							1611	3									
*05	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	372	1	6185	2	N	-0-					-0-
							1353	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39 221	1 3	829	2	Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40 31	1 3	995	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26 159	1 3	483	2	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	18 96	1 3	343	2	Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19 112	1 3	372	2	Y	-0-					-0-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34 123	1 3	561	2	Y	-0-					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	51 280	1 3	1066	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	44 39	1 3	1137	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1000	-0-	-316	-0-	37 239	1 3	724	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	805	-0-	-590	-0-	31 169	1 3	605	2	N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	68 384	1 3	1317	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	905	-0-	-211	-0-	42 156	1 3	707	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	6841	-0-	-475	-0-	252 1371	1 3	5218	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	7014	-0-	-395	-0-	266 208	1 3	6540	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6307	-0-	-441	-0-	239 1498	1 3	4570	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	267 1454	1 3	5214	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6791	-0-	-439	-0-	258 1476	1 3	5057	2	N	-0-					-0-
*05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	332 1210	1 3	5525	2	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	509	1	6450	2	Y	-0-					-0-
							2152	3									
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	513	1	8554	2	Y	-0-					-0-
							331	3									
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	464	1	5515	2	Y	-0-					-0-
							2346	3									
03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	509	1	5676	2	Y	-0-					-0-
							1996	3									
04	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	462	1	5329	2	Y	-0-					-0-
							1930	3									
05	8494	X	8102	-0-	-392	-0-	460	1	6046	2	Y	-0-					-0-
							1596	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	115	1	1172	2	N	-0-					-0-
							392	3									
01	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	118	1	1529	2	N	1					1
							59	3	1	9							
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	105	1	970	2	N	-0-					1
							412	3									
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	112	1	1122	2	N	-0-	1	1			-0-
							395	3									
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	109	1	1074	2	N	1					1
							389	3	1	9							
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					1
							316	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	186	N	111	-0-	-75	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	1					1
							53	3	1	9							
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
							30	3									

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	1					1
							1	3	1	9							
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-	1	1			-0-
							3	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					2
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
							1	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	271	1	3436	2	Y	-0-					-0-
							1147	3									
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	285	1	4733	2	Y	-0-					-0-
							182	3									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	229	1	2723	2	Y	-0-					-0-
							1158	3									
03	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	255	1	2835	2	Y	-0-					-0-
							997	3									
04	4770	X	3836	-0-	-934	-0-	230	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
05	4929	X	4083	-0-	-846	-0-	232	1	3047	2	Y	-0-					-0-
							804	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	64	1	810	2	N	-0-					-0-
							270	3									
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	952	N	863	-0-	-89	-0-	48	1	572	2	N	-0-					-0-
							243	3									
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	841	2	N	-0-					-0-
							297	3									
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	68	1	788	2	N	-0-					-0-
							286	3									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2	N	-0-					-0-
							254	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	145	1	3023	2	Y	-0-					-0-
							794	3									
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	168	1	4099	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
02	3594	X	3471	-0-	-123	-0-	131	1	2515	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
03	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	129	1	2501	2	Y	-0-					-0-
							696	3									
04	3810	X	3678	-0-	-132	-0-	141	1	2739	2	Y	1					1
							797	3	1	9							
05	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	170	1	2831	2	Y	-0-					-0-
							618	3									

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	74	1	1559	2	N	-0-					-0-
							410	3									
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	79	1	1965	2	N	-0-					-0-
							62	3									
02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	70	1	1356	2	N	-0-					-0-
							446	3									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	85	1	1626	2	N	-0-					-0-
							451	3									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	79	1	1525	2	N	-0-					-0-
							443	3									
*05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	N	-0-					-0-
							360	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	68	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	66	1	1595	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	69	1	1370	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	92	1	1510	2	Y	-0-					-0-
							328	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	203	1	4185	2	N	-0-					-0-
							1099	3									
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	211	1	5179	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	164	1	3145	2	N	-0-					-0-
							1031	3									
03	5425	X	4401	-0-	-1024	-0-	171	1	3310	2	N	-0-					-0-
							920	3									
04	5250	X	4402	-0-	-848	-0-	167	1	3276	2	N	1					1
							958	3	1	9							
05	5425	X	4314	-0-	-1111	-0-	203	1	3373	2	N	-0-					-0-
							738	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	49	1	819	2	Y	-0-					-0-
							178	3									

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	135	1	1705	2	N	-0-					-0-
							569	3									
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	111	1	1845	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	115	1	1376	2	N	-0-					-0-
							586	3									
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	2	N	-0-					-0-
							495	3									
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1164	2	N	-0-					-0-
							421	3									
*05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1432	2	N	-0-					-0-
							378	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	224	1	2838	2	Y	-0-					-0-
							948	3									
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	323	1	5380	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	211	1	2505	2	Y	-0-					-0-
							1065	3									
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	306	1	3411	2	Y	-0-					-0-
							1200	3									
04	5580	X	4308	-0-	-1272	-0-	258	1	2973	2	Y	-0-					-0-
							1077	3									
05	5766	X	4518	-0-	-1248	-0-	257	1	3371	2	Y	-0-					-0-
							890	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
12	279	N	55	-0-	-224	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	102	1	2124	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	Y	-0-					-0-
							444	3									
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	2	Y	-0-					-0-
							603	3									
04	2610	N	2369	-0-	-241	-0-	90	1	1764	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
05	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-					-0-
							275	3									

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	217	1	2756	2	Y	-0-					-0-
							920	3									
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	222	1	3695	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	199	1	2368	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	217	1	2410	2	Y	-0-					-0-
							847	3									
04	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	198	1	2275	2	Y	-0-					-0-
							824	3									
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	208	1	2732	2	Y	-0-					-0-
							722	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	967	N	967	-0-		-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
								194	3									
01	845	N	845	-0-		-0-	-0-	28	1	788	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
02	904	N	904	-0-		-0-	-0-	34	1	656	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
03	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					-0-
								265	3									
04	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	44	1	881	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
*05	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					-0-
								201	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-		-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
								51	3									
01	382	N	382	-0-		-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
02	295	N	295	-0-		-0-	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
03	297	N	297	-0-		-0-	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					-0-
								72	3									
04	360	N	244	-0-		-116	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
*05	373	N	373	-0-		-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-					-0-
								74	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-		-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
								48	3									
01	240	N	240	-0-		-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
								7	3									
02	246	N	246	-0-		-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
03	277	N	277	-0-		-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
*05	453	N	453	-0-		-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
								78	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					Y	85	93	1			46
01	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					Y	87	94	1			39
02	1540	X	-0-	-0-		-1540	-0-					Y	24	48	1			15
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	141	1	2924	2	N	-0-			-0-
							767	3							
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	186	1	4578	2	N	-0-			-0-
							144	3							
02	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	113	1	2166	2	N	-0-			-0-
							709	3							
03	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	125	1	2443	2	N	-0-			-0-
							679	3							
04	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	129	1	2518	2	N	-0-			-0-
							733	3							
05	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	142	1	2350	2	N	-0-			-0-
							514	3							

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-			-0-
							67	3							
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-			-0-
							66	3							
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			-0-
							67	3							
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-			-0-
							69	3							

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	45	1	574	2	N	-0-			-0-
							192	3							
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-			-0-
							32	3							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	N	-0-			-0-
							248	3							
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	58	1	652	2	N	-0-			-0-
							230	3							
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	616	2	N	-0-			-0-
							223	3							
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59	1	782	2	N	-0-			-0-
							206	3							

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	298	1	3775	2	Y	-0-			-0-
							1259	3							
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	319	1	5314	2	Y	-0-			-0-
							205	3							
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	302	1	3585	2	Y	-0-			-0-
							1525	3							
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	364	1	4051	2	Y	-0-			-0-
							1425	3							
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	339	1	3909	2	Y	-0-			-0-
							1416	3							
05	5983	X	5971	-0-	-12	-0-	340	1	4455	2	Y	-0-			-0-
							1176	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-		-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
01	465	N	456	-0-		-9	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
02	441	N	441	-0-		-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
03	395	N	395	-0-		-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
								66	3									
*05	420	N	420	-0-		-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
								73	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-		-0-	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					-0-
								176	3									
01	707	N	707	-0-		-0-	-0-	29	1	660	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
02	693	N	693	-0-		-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
								163	3									
03	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
								299	3									
04	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	45	1	862	2	Y	-0-					-0-
								251	3									
*05	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					-0-
								193	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2238	X	2238	-0-		-0-	-0-	83	1	1707	2	N	-0-					-0-
								448	3									
01	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-	77	1	1929	2	N	-0-					-0-
								61	3									
02	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	82	1	1551	2	N	-0-					-0-
								507	3									
03	2413	N	2413	-0-		-0-	-0-	93	1	1814	2	N	-0-					-0-
								506	3									
04	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-					-0-
								444	3									
*05	2146	N	2146	-0-		-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					-0-
								368	3									

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	67	1	851	2	Y	-0-					-0-
								284	3									
01	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	57	1	942	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
02	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	111	1	1313	2	Y	-0-					-0-
								559	3									
03	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	117	1	1306	2	Y	-0-					-0-
								460	3									
04	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-	98	1	1133	2	Y	-0-					-0-
								411	3									
*05	1641	N	1641	-0-		-0-	-0-	94	1	1224	2	Y	-0-					-0-
								323	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

12	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	123	1	1260	2	N	-0-					-0-
							421	3									
01	2077	X	1865	-0-	-212	-0-	129	1	1672	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	1960	X	1679	-0-	-281	-0-	118	1	1096	2	N	-0-					-0-
							465	3									
03	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	129	1	1304	2	N	-0-					-0-
							459	3									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	N	1					1
							457	3	1	9							
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	106	1	1368	2	N	-0-					-0-
							362	3									

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	149	1	1523	2	Y	-0-					-0-
							508	3									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	115	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
04	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	107	1	1063	2	Y	-0-					-0-
							385	3									
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							330	3									

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	1972	-0-		-725	-0-	110	1	1396	2	Y	-0-			-0-
								466	3							
01	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-	146	1	2439	2	Y	-0-			-0-
								94	3							
02	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	149	1	1771	2	Y	-0-			-0-
								753	3							
03	2224	N	2224	-0-		-0-	-0-	138	1	1543	2	Y	-0-			-0-
								543	3							
04	1892	N	1892	-0-		-0-	-0-	114	1	1305	2	Y	-0-			-0-
								473	3							
05	2511	N	2386	-0-		-125	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-			-0-
								469	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	464	N	464	-0-		-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
								94	3							
01	427	N	427	-0-		-0-	-0-	16	1	396	2	Y	-0-			-0-
								15	3							
02	224	N	171	-0-		-53	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
								43	3							
03	248	N	229	-0-		-19	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-
								49	3							
04	240	N	132	-0-		-108	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-
								27	3							
*05	191	N	191	-0-		-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			-0-
								36	3							

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	151	-0-		-35	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
								33	3							
01	279	N	156	-0-		-123	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
								6	3							
02	405	N	405	-0-		-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
								95	3							
03	340	N	340	-0-		-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-			-0-
								73	3							
04	500	N	500	-0-		-0-	-0-	18	1	372	2	Y	-0-			-0-
								110	3							
*05	571	N	571	-0-		-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-			-0-
								97	3							

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4251	X	4251	-0-		-0-	-0-	291	1	2970	2	Y	-0-			-0-
								990	3							
01	4359	X	4359	-0-		-0-	-0-	302	1	3906	2	Y	-0-			-0-
								151	3							
02	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-	273	1	2530	2	Y	-0-			-0-
								1076	3							
03	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	280	1	2813	2	Y	-0-			-0-
								989	3							
04	4230	X	3892	-0-		-338	-0-	271	1	2660	2	Y	-0-			-0-
								961	3							
05	4371	X	4063	-0-		-308	-0-	234	1	3030	2	Y	-0-			-0-
								799	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	2					2
							2	3	2	9							
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-
							268	3									
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	928	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	52	1	615	2	N	-0-					-0-
							261	3									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	N	-0-					-0-
							299	3									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	N	-0-					-0-
							286	3									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
							249	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1022	-0-	-280	-0-	57	1	724	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
01	1271	X	1073	-0-	-198	-0-	59	1	977	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	1148	X	915	-0-	-233	-0-	51	1	606	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
03	1116	X	1034	-0-	-82	-0-	64	1	717	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	53	1	605	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	53	1	691	2	Y	-0-					-0-
							182	3									

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	129	-0-	-212	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
02	308	X	138	-0-	-170	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	186	X	185	-0-	-1	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
							25	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
							31	3									
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
							5	3									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
							34	3									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
							32	3									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							23	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

12	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	320	1	6633	2	N	-0-					-0-
							1742	3									
01	8804	X	8644	-0-	-160	-0-	330	1	8062	2	N	1					1
							251	3	1	9							
02	7980	X	7502	-0-	-478	-0-	284	1	5435	2	N	-0-					1
							1783	3									
03	8835	X	8372	-0-	-463	-0-	323	1	6294	2	N	-0-	1	1			-0-
							1755	3									
04	8550	X	8265	-0-	-285	-0-	315	1	6154	2	N	2					2
							1794	3	2	9							
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	404	1	6722	2	N	-0-					-0-
							1471	3									

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

12	310	N	282	-0-	-28	-0-	19	1	197	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	1					1
							10	3	1	9							
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	18	1	170	2	N	-0-					1
							72	3									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	204	2	N	84	65	1			20
							72	3	92	9							
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	2	20	1			2
							70	3	2	9							
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					1
							57	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	849	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
03	868	N	666	-0-	-202	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
04	870	N	640	-0-	-230	-0-	25	1	475	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	31	1	532	2	Y	-0-					-0-
							119	3									

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	940	2	N	-0-					-0-
							247	3									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	N	-0-					-0-
							273	3									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-					-0-
							286	3									
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	-0-					-0-
							232	3									

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-
							142	3									
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					-0-
							167	3									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	1					1
							172	3	1	9							
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	N	-0-					-0-
							140	3									

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					Y	-0-					-0-
03	4972	X	-0-	-0-	-4972	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	7007	-0-	-123	-0-	257	1	5344	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
01	7502	X	6984	-0-	-518	-0-	265	1	6512	2	N	-0-					-0-
							207	3									
02	6972	X	5779	-0-	-1193	-0-	219	1	4187	2	N	-0-					-0-
							1373	3									
03	7719	X	6306	-0-	-1413	-0-	244	1	4740	2	N	-0-					-0-
							1322	3									
04	7470	X	5512	-0-	-1958	-0-	210	1	4105	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
05	7006	X	4725	-0-	-2281	-0-	222	1	3695	2	N	-0-					-0-
							808	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	564	-0-	-366	-0-	38	1	394	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
01	1116	X	861	-0-	-255	-0-	60	1	771	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
02	1008	X	645	-0-	-363	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	60	1	610	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	38	1	493	2	Y	-0-					-0-
							130	3									

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	29	1	666	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	1					1
							173	3	1	9							
05	1054	N	652	-0-	-402	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
							112	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
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	129	1	2684	2	N	-0-					-0-
							706	3									
01	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	132	1	3269	2	N	-0-					-0-
							104	3									
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	139	1	2657	2	N	-0-					-0-
							872	3									
03	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	142	1	2770	2	N	-0-					-0-
							772	3									
04	3690	X	3449	-0-	-241	-0-	132	1	2567	2	N	-0-					-0-
							750	3									
05	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	165	1	2757	2	N	-0-					-0-
							604	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
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-					-0-
							197	3									
01	1426	N	811	-0-	-615	-0-	56	1	727	2	N	-0-					-0-
							28	3									
02	1008	N	703	-0-	-305	-0-	50	1	458	2	N	-0-					-0-
							195	3									
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	50	1	508	2	N	-0-					-0-
							180	3									
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	51	1	511	2	N	2					2
							186	3	2	9							
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	2	N	-0-					-0-
							406	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	223	1	2287	2	N	-0-					-0-
							764	3									
01	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	226	1	2925	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	2968	X	2947	-0-	-21	-0-	207	1	1922	2	N	-0-					-0-
							818	3									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	226	1	2281	2	N	-0-					-0-
							803	3									
04	3180	X	3080	-0-	-100	-0-	214	1	2103	2	N	2					2
							761	3	2	9							
05	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	180	1	2337	2	N	-0-					-0-
							617	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	170	1	1741	2	N	-0-					57
							581	3									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	168	1	2184	2	N	3					60
							85	3	3	9							
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	151	1	1397	2	N	4					64
							594	3	4	9							
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	164	1	1658	2	N	1					65
							584	3	1	9							
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	163	1	1599	2	N	-0-					65
							579	3									
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	140	1	1821	2	N	2					67
							481	3	2	9							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2924	-0-	-393	-0-	107	1	2231	2	N	-0-					-0-
							586	3									
01	3317	X	2887	-0-	-430	-0-	111	1	2693	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	2996	X	1954	-0-	-1042	-0-	72	1	1417	2	N	-0-					-0-
							465	3									
03	2914	X	2534	-0-	-380	-0-	98	1	1906	2	N	-0-					-0-
							530	3									
04	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	99	1	1967	2	N	-0-					-0-
							574	3									
05	2914	X	2319	-0-	-595	-0-	108	1	1813	2	N	-0-					-0-
							398	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	111	1	2323	2	N	-0-					-0-
							611	3									
01	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	119	1	2930	2	N	-0-					-0-
							93	3									
02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	105	1	2012	2	N	-0-					-0-
							660	3									
03	3255	X	3188	-0-	-67	-0-	122	1	2397	2	N	-0-					-0-
							669	3									
04	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	112	1	2231	2	N	-0-					-0-
							651	3									
05	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	146	1	2430	2	N	-0-					-0-
							533	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	19	1	431	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	1					1
							143	3	1	9							
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
							93	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-	190	1	1937	2	Y	-0-					-0-
							646	3									
01	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	277	1	3599	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
02	3920	X	3434	-0-	-486	-0-	241	1	2240	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	278	1	2798	2	Y	-0-					-0-
							985	3									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	242	1	2390	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
*05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	205	1	2654	2	Y	-0-					-0-
							699	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	755	-0-	-299	-0-	28	1	575	2	N	-0-					-0-
							152	3									
01	1054	N	731	-0-	-323	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	27	1	558	2	N	-0-					-0-
							157	3									
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	26	1	507	2	N	-0-					-0-
							149	3									
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
							114	3									

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							35	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	75	1	1878	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	70	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	89	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							330	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	122	1	2519	2	N	-0-			-0-
							662	3							
01	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	125	1	3074	2	N	-0-			-0-
							96	3							
02	3052	X	2905	-0-	-147	-0-	110	1	2106	2	N	-0-			-0-
							689	3							
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	129	1	2495	2	N	-0-			-0-
							695	3							
04	3210	X	3012	-0-	-198	-0-	113	1	2244	2	N	-0-			-0-
							655	3							
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	151	1	2526	2	N	-0-			-0-
							554	3							

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	36	1	462	2	Y	-0-			-0-
							154	3							
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	490	2	Y	-0-			-0-
							208	3							
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	Y	-0-			-0-
							179	3							
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	Y	-0-			-0-
							170	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	74	1	1562	2	N	-0-			-0-
							412	3							
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	1971	2	N	-0-			-0-
							62	3							
02	1904	N	1899	-0-	-5	-0-	72	1	1377	2	N	-0-			-0-
							450	3							
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	84	1	1638	2	N	-0-			-0-
							458	3							
04	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	78	1	1507	2	N	-0-			-0-
							439	3							
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	98	1	1619	2	N	-0-			-0-
							353	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
01	248	N	76	-0-	-172	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			-0-
							23	3							
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
							20	3							
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
							16	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	80	1	813	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1013	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	708	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
04	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	71	1	702	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
							206	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	172	1	1751	2	Y	-0-					-0-
							583	3									
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	140	1	1303	2	Y	-0-					-0-
							554	3									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	132	1	1334	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	126	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
05	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	112	1	1447	2	Y	-0-					-0-
							382	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	14884	-0-	11784	59624	546	1	11356	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
01	3100	N	10822	-0-	7722	67346	412	1	10093	2	N	-0-					-0-
							317	3									
02	75558	X	8212	-0-	-67346	-0-	308	1	5910	2	N	50	50	1			-0-
							1939	3	55	9							
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	294	1	5735	2	N	-0-					-0-
							1599	3									
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	240	1	4705	2	N	-0-					-0-
							1372	3									
*05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	272	1	4523	2	N	-0-					-0-
							989	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-					-0-
							42	3									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					-0-
							44	3									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	2					2
							40	3	2	9							
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
							20	3									

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	114	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	128	1	1660	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	105	1	977	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	115	1	1165	2	Y	1					1
							410	3	1	9							
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	101	1	988	2	Y	-0-					1
							356	3									
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	86	1	1104	2	Y	-0-					1
							290	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	1031	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
04	1080	N	627	-0-	-453	-0-	24	1	467	2	Y	1					1
							135	3	1	9							
05	1085	N	677	-0-	-408	-0-	31	1	530	2	Y	-0-					-0-
							116	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	125	1	1584	2	N	-0-					-0-
							528	3									
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	138	1	2306	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	122	1	1448	2	N	-0-					-0-
							615	3									
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	167	1	1856	2	N	-0-					-0-
							653	3									
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	150	1	1738	2	N	-0-					-0-
							630	3									
*05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	166	1	2175	2	N	-0-					-0-
							574	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	551	1	1121	3	N	-0-					15
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	564	1	936	3	N	-0-					15
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	550	1	1067	3	N	34					49
							37	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	552	1	1345	3	N	-0-					49
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	552	1	983	3	N	29					78
							32	9									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	557	1	931	3	N	-0-					78

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					1
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6665	-0-	-465	-0-	243	1	5087	2	N	-0-					-0-
							1335	3									
01	7130	X	6750	-0-	-380	-0-	257	1	6295	2	N	-0-					-0-
							198	3									
02	6440	X	5964	-0-	-476	-0-	225	1	4322	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
03	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	282	1	5504	2	N	-0-					-0-
							1534	3									
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	255	1	4996	2	N	-0-					-0-
							1457	3									
05	6789	X	6716	-0-	-73	-0-	316	1	5251	2	N	-0-					-0-
							1149	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	471	2	N	-0-					-0-
							157	3									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	382	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	36	1	411	2	N	-0-					-0-
							145	3									
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	34	1	397	2	N	-0-					-0-
							144	3									
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	N	-0-					-0-
							153	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
							358	3									
01	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	68	1	1695	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	1708	N	1625	-0-	-83	-0-	60	1	1178	2	N	-0-					-0-
							387	3									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	N	-0-					-0-
							389	3									
04	1770	N	1747	-0-	-23	-0-	68	1	1301	2	N	-0-					-0-
							378	3									
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	86	1	1396	2	N	-0-					-0-
							306	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	95	1	1968	2	N	-0-					-0-
							518	3									
01	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	98	1	2389	2	N	-0-					-0-
							75	3									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	N	-0-					-0-
							557	3									
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	102	1	2004	2	N	-0-					-0-
							557	3									
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	96	1	1863	2	N	-0-					-0-
							544	3									
05	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	121	1	2003	2	N	-0-					-0-
							438	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	-0-					-0-
							364	3									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	2	N	-0-					-0-
							63	3									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	117	1	1088	2	N	-0-					-0-
							462	3									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	128	1	1285	2	N	-0-					-0-
							452	3									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	100	1	981	2	N	2					2
							355	3	2	9							
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1253	2	N	-0-					-0-
							331	3									

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	358	-0-	-169	-0-	24	1	250	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	23	1	301	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
							55	3									

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							23	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
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	90	1	909	2	Y	-0-					-0-
							303	3									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1040	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	75	1	696	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
03	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	83	1	838	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	80	1	798	2	Y	-0-					-0-
							290	3									
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	971	2	Y	-0-					-0-
							257	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	933	N	933	-0-		-0-	-0-	63	1	652	2	Y	-0-					-0-
								218	3									
01	880	N	880	-0-		-0-	-0-	61	1	789	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
02	779	N	779	-0-		-0-	-0-	54	1	508	2	Y	-0-					-0-
								217	3									
03	778	N	778	-0-		-0-	-0-	53	1	535	2	Y	1	1	1			-0-
								189	3	1	9							
04	831	N	831	-0-		-0-	-0-	57	1	568	2	Y	-0-					-0-
								206	3									
*05	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	63	1	828	2	Y	-0-					-0-
								220	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7135	-0-		-491	-0-	261	1	5443	2	N	-0-					-0-
								1431	3									
01	7626	X	7318	-0-		-308	-0-	279	1	6825	2	N	-0-					-0-
								214	3									
02	6888	X	6588	-0-		-300	-0-	249	1	4774	2	N	-0-					-0-
								1565	3									
03	7626	X	7452	-0-		-174	-0-	288	1	5603	2	N	-0-					-0-
								1561	3									
04	7350	X	7350	-0-		-0-	-0-	281	1	5473	2	N	-0-					-0-
								1596	3									
*05	7662	X	7662	-0-		-0-	-0-	360	1	5991	2	N	-0-					-0-
								1311	3									

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2353	-0-		-127	-0-	161	1	1644	2	N	-0-					-0-
								548	3									
01	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	170	1	2204	2	N	-0-					-0-
								85	3									
02	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	157	1	1450	2	N	-0-					-0-
								616	3									
03	2427	N	2427	-0-		-0-	-0-	166	1	1672	2	N	-0-					-0-
								589	3									
04	2370	N	2345	-0-		-25	-0-	163	1	1600	2	N	2					2
								580	3	2	9							
05	2449	N	2401	-0-		-48	-0-	138	1	1790	2	N	-0-					-0-
								473	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1789	-0-		-226	-0-	66	1	1365	2	N	-0-					-0-
								358	3									
01	1984	N	1818	-0-		-166	-0-	68	1	1696	2	N	-0-					-0-
								54	3									
02	1904	N	1721	-0-		-183	-0-	65	1	1247	2	N	-0-					-0-
								409	3									
03	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	75	1	1450	2	N	-0-					-0-
								403	3									
04	1770	N	1769	-0-		-1	-0-	68	1	1317	2	N	-0-					-0-
								384	3									
*05	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	92	1	1543	2	N	-0-					-0-
								338	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

12	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	81	1	1660	2	N	-0-					-0-
							437	3									
01	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	77	1	1890	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-					-0-
							458	3									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	1638	2	N	-0-					-0-
							457	3									
04	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					-0-
							359	3									
05	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	100	1	1638	2	N	-0-					-0-
							357	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

12	527	N	188	-0-	-339	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
							44	3									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
							35	3									
04	600	N	116	-0-	-484	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							25	3									

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

12	1209	N	980	-0-	-229	-0-	67	1	684	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	92	1	1206	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	878	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
05	1116	N	910	-0-	-206	-0-	52	1	679	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 #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	59	1	607	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	757	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	504	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	481	2	Y	-0-					-0-
							174	3									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	539	2	Y	-0-					-0-
							143	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	72	1	741	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	578	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	817	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	787	2	Y	-0-					-0-
							285	3									
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	65	1	843	2	Y	-0-					-0-
							223	3									

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
							74	3									

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-		-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
								12	3									
01	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	41	1	1056	2	Y	-0-					-0-
								36	3									
02	645	N	605	-0-		-40	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					-0-
								145	3									
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
								19	3									
04	90	N	86	-0-		-4	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
*05	223	N	223	-0-		-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
								40	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	140	-0-		-77	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
								32	3									
01	186	N	157	-0-		-29	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
								6	3									
02	140	N	116	-0-		-24	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
								32	3									
03	155	N	125	-0-		-30	-0-	8	1	86	2	N	-0-					-0-
								31	3									
04	150	N	117	-0-		-33	-0-	8	1	79	2	N	1					1
								29	3	1	9							
05	124	N	109	-0-		-15	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
								22	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	481	-0-		-15	-0-	27	1	340	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
01	607	N	607	-0-		-0-	-0-	34	1	552	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
02	448	N	433	-0-		-15	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
								123	3									
03	515	N	515	-0-		-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
04	453	N	453	-0-		-0-	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
								113	3									
*05	487	N	487	-0-		-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
								96	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1619	-0-		-148	-0-	111	1	1131	2	Y	-0-					-0-
								377	3									
01	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	112	1	1446	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
02	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	102	1	950	2	Y	-0-					-0-
								405	3									
03	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	105	1	1056	2	Y	-0-					-0-
								371	3									
04	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	105	1	1037	2	Y	-0-					-0-
								375	3									
05	1426	N	1411	-0-		-15	-0-	81	1	1052	2	Y	-0-					-0-
								278	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
							6	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	N	-0-					-0-
							270	3									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	N	-0-					-0-
							289	3									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	46	1	910	2	N	-0-					-0-
							254	3									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-
							250	3									
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
							223	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
							55	3									
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
							62	3									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
							47	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	69	1	1421	2	N	-0-			-0-
							374	3							
01	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	62	1	1556	2	N	-0-			-0-
							51	3							
02	1848	N	1275	-0-	-573	-0-	49	1	924	2	N	-0-			-0-
							302	3							
03	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	70	1	1382	2	N	-0-			-0-
							387	3							
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	59	1	1126	2	N	-0-			-0-
							327	3							
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	2	N	-0-			-0-
							287	3							

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

12	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	92	1	1893	2	N	-0-			-0-
							497	3							
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	127	1	3115	2	N	-0-			-0-
							96	3							
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	120	1	2309	2	N	-0-			-0-
							756	3							
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	149	1	2911	2	N	-0-			-0-
							812	3							
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	138	1	2682	2	N	-0-			-0-
							781	3							
*05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	172	1	2863	2	N	-0-			-0-
							625	3							

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

12	496	N	149	-0-	-347	-0-	10	1	104	2	Y	-0-			-0-
							35	3							
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	10	1	88	2	Y	-0-			-0-
							37	3							
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-			-0-
							46	3							
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
							25	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

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	EOM BALANCE
12	989	X	989	-0-	-0-	-0-	56	1	700	2	Y	-0-			-0-
							233	3							
01	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	701	2	Y	-0-			-0-
							298	3							
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	64	1	718	2	Y	-0-			-0-
							252	3							
04	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	63	1	723	2	Y	-0-			-0-
							262	3							
05	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	62	1	817	2	Y	-0-			-0-
							216	3							

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

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	EOM BALANCE
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	72	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
							30	3							
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			-0-
							21	3							

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

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	EOM BALANCE
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	317	1	6583	2	N	-0-			-0-
							1730	3							
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	330	1	8051	2	N	-0-			-0-
							251	3							
02	8036	X	7647	-0-	-389	-0-	288	1	5542	2	N	-0-			-0-
							1817	3							
03	8897	X	8715	-0-	-182	-0-	335	1	6552	2	N	-0-			-0-
							1828	3							
04	8610	X	8218	-0-	-392	-0-	312	1	6121	2	N	-0-			-0-
							1785	3							
05	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	396	1	6598	2	N	-0-			-0-
							1445	3							

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

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	EOM BALANCE
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	263	2	N	-0-			-0-
							87	3							
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	N	-0-			-0-
							8	3							
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-			-0-
							47	3							
03	372	N	148	-0-	-224	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
							36	3							
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	14	1	134	2	N	2			2
							48	3	2	9					
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	133	2	N	-0-			-0-
							35	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	496	-0-	-155	-0-	34	1	346	2	N	-0-			-0-
							116	3							
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	31	1	405	2	N	-0-			-0-
							16	3							
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	28	1	257	2	N	-0-			-0-
							109	3							
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	312	2	N	-0-			-0-
							111	3							
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	29	1	288	2	N	2			2
							104	3	2	9					
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	302	2	N	-0-			-0-
							80	3							

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

12	2387	X	2047	-0-	-340	-0-	115	1	1449	2	N	-0-			-0-
							483	3							
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	N	-0-			-0-
							93	3							
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	123	1	1463	2	N	-0-			-0-
							622	3							
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	136	1	1512	2	N	-0-			-0-
							532	3							
04	2310	N	2009	-0-	-301	-0-	121	1	1387	2	N	-0-			-0-
							501	3							
05	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	117	1	1535	2	N	-0-			-0-
							405	3							

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2124	-0-		-108	-0-		77	1	1621	2	N	-0-					-0-
									426	3									
01	2232	N	2165	-0-		-67	-0-		83	1	2019	2	N	-0-					-0-
									63	3									
02	2044	N	1936	-0-		-108	-0-		73	1	1403	2	N	-0-					-0-
									460	3									
03	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-		82	1	1603	2	N	-0-					-0-
									447	3									
04	2100	N	2053	-0-		-47	-0-		78	1	1529	2	N	-0-					-0-
									446	3									
05	2170	N	2166	-0-		-4	-0-		102	1	1694	2	N	-0-					-0-
									370	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1815	-0-		-138	-0-		67	1	1384	2	N	-0-					-0-
									364	3									
01	1953	N	1881	-0-		-72	-0-		71	1	1755	2	N	-0-					-0-
									55	3									
02	1708	N	1280	-0-		-428	-0-		49	1	926	2	N	-0-					-0-
									305	3									
03	2029	N	2029	-0-		-0-	-0-		77	1	1526	2	N	-0-					-0-
									426	3									
04	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-		69	1	1364	2	N	-0-					-0-
									400	3									
*05	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-		88	1	1494	2	N	-0-					-0-
									328	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-		168	1	1723	2	Y	-0-					-0-
									575	3									
01	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-		154	1	1994	2	Y	-0-					-0-
									77	3									
02	1963	N	1963	-0-		-0-	-0-		138	1	1281	2	Y	-0-					-0-
									544	3									
*03	2304	N	2304	-0-		-0-	-0-		157	1	1587	2	Y	1	1	1			-0-
									559	3	1	9							
*04	2010	N	1946	-0-		-64	-0-		135	1	1330	2	Y	-0-					-0-
									481	3									
*05	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-		121	1	1581	2	Y	-0-					-0-
									418	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	921	N	921	-0-		-0-	-0-		62	1	643	2	Y	-0-					-0-
									216	3									
01	949	N	949	-0-		-0-	-0-		66	1	851	2	Y	-0-					-0-
									32	3									
02	898	N	898	-0-		-0-	-0-		63	1	586	2	Y	-0-					-0-
									249	3									
*03	1056	N	1056	-0-		-0-	-0-		67	1	668	2	Y	78	70	1			8
									235	3	86	9							
*04	930	N	897	-0-		-33	-0-		62	1	613	2	Y	-0-					8
									222	3									
05	992	N	725	-0-		-267	-0-		42	1	541	2	Y	-0-					8
									142	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	107	1	2230	2	N	-0-					-0-
							586	3									
01	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	95	1	1865	2	N	-0-					-0-
							613	3									
03	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	111	1	2177	2	N	-0-					-0-
							607	3									
04	2820	N	2748	-0-	-72	-0-	105	1	2046	2	N	-0-					-0-
							597	3									
05	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	133	1	2206	2	N	-0-					-0-
							483	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-
							256	3									
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	44	1	832	2	N	-0-					-0-
							273	3									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	50	1	991	2	N	-0-					-0-
							278	3									
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	47	1	932	2	N	-0-					-0-
							273	3									
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	2	N	-0-					-0-
							221	3									

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5824	-0-	-314	-0-	214	1	4442	2	N	-0-					-0-
							1168	3									
01	6138	X	5429	-0-	-709	-0-	206	1	5064	2	N	1					1
							158	3	1	9							
02	5544	X	5335	-0-	-209	-0-	200	1	3865	2	N	-0-					1
							1270	3									
03	6076	X	5761	-0-	-315	-0-	223	1	4331	2	N	-0-	1	1			-0-
							1207	3									
04	5880	X	5360	-0-	-520	-0-	204	1	3991	2	N	2					2
							1163	3	2	9							
*05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	285	1	4742	2	N	-0-					-0-
							1039	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	N	-0-					-0-
							223	3									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	36	1	704	2	N	-0-					-0-
							231	3									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	N	-0-					-0-
							256	3									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	N	-0-					-0-
							261	3									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-					-0-
							199	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5039	X	5039	-0-		-0-	-0-	185	1	3845	2	Y	-0-					-0-
								1009	3									
01	4960	X	4875	-0-		-85	-0-	184	1	4547	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
02	4291	X	4230	-0-		-61	-0-	159	1	3067	2	Y	-0-					-0-
								1004	3									
03	4309	X	4152	-0-		-157	-0-	162	1	3123	2	Y	-0-					-0-
								867	3									
04	4437	X	4437	-0-		-0-	-0-	170	1	3305	2	Y	1					1
								961	3	1	9							
05	4309	X	4043	-0-		-266	-0-	190	1	3163	2	Y	-0-					-0-
								690	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
12	5270	X	5030	-0-		-240	-0-	185	1	3837	2	N	-0-					-0-
								1008	3									
01	5394	X	5058	-0-		-336	-0-	192	1	4717	2	N	-0-					-0-
								149	3									
02	4872	X	4477	-0-		-395	-0-	169	1	3244	2	N	-0-					-0-
								1064	3									
03	5394	X	5183	-0-		-211	-0-	199	1	3898	2	N	-0-					-0-
								1086	3									
04	5130	X	4947	-0-		-183	-0-	189	1	3684	2	N	-0-					-0-
								1074	3									
*05	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	240	1	3984	2	N	-0-					-0-
								871	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
12	2170	N	2053	-0-		-117	-0-	75	1	1565	2	N	-0-					-0-
								413	3									
01	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	79	1	1960	2	N	-0-					-0-
								62	3									
02	2016	N	1866	-0-		-150	-0-	70	1	1352	2	N	-0-					-0-
								444	3									
03	2141	N	2141	-0-		-0-	-0-	83	1	1610	2	N	-0-					-0-
								448	3									
04	2040	N	2025	-0-		-15	-0-	78	1	1508	2	N	-0-					-0-
								439	3									
05	2077	N	2074	-0-		-3	-0-	99	1	1622	2	N	-0-					-0-
								353	3									

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	985	N	985	-0-		-0-	-0-	67	1	688	2	N	-0-					-0-
								230	3									
01	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	72	1	926	2	N	-0-					-0-
								36	3									
02	808	N	808	-0-		-0-	-0-	57	1	527	2	N	-0-					-0-
								224	3									
03	866	N	866	-0-		-0-	-0-	59	1	597	2	N	-0-					-0-
								210	3									
04	841	N	841	-0-		-0-	-0-	58	1	573	2	N	2					2
								208	3	2	9							
*05	856	N	856	-0-		-0-	-0-	49	1	638	2	N	-0-					-0-
								169	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7334	-0-	-199	-0-	269	1	5595	2	N	-0-					-0-
							1470	3									
01	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	268	1	6576	2	N	-0-					-0-
							208	3									
02	6860	X	6552	-0-	-308	-0-	248	1	4748	2	N	-0-					-0-
							1556	3									
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	298	1	5812	2	N	-0-					-0-
							1618	3									
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	278	1	5420	2	N	-0-					-0-
							1578	3									
05	7347	X	5692	-0-	-1655	-0-	268	1	4451	2	N	-0-					-0-
							973	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
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	2	Y	-0-					-0-
							363	3									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1728	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1148	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	Y	1					1
							347	3	1	9							
*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							252	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
12	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
							440	3									
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
03	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	67	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	77	1	1504	2	Y	1					1
							437	3	1	9							
05	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	90	1	1515	2	Y	-0-					-0-
							333	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	361	-0-	-135	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
							74	3									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
							117	3									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	420	N	94	-0-	-326	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
							19	3									
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
							56	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2311	-0-	-572	-0-	85	1	1764	2	N	-0-					-0-
							462	3									
01	2883	X	1078	-0-	-1805	-0-	39	1	1004	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	95	1	1868	2	N	-0-					-0-
							613	3									
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	111	1	2162	2	N	-0-					-0-
							602	3									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	111	1	2200	2	N	-0-					-0-
							643	3									
*05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	146	1	2392	2	N	-0-					-0-
							522	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	98	1	2045	2	N	-0-					-0-
							538	3									
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2410	2	N	-0-					-0-
							76	3									
02	1708	N	1611	-0-	-97	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	2666	N	1832	-0-	-834	-0-	70	1	1377	2	N	-0-					-0-
							385	3									
04	2490	N	1931	-0-	-559	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
							419	3									
05	1798	N	1566	-0-	-232	-0-	73	1	1223	2	N	-0-					-0-
							270	3									

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
							16	3									
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							8	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	76	1	778	2	N	-0-					-0-
							259	3									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	971	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	90	1	901	2	N	-0-					-0-
							317	3									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	90	1	882	2	N	2					2
							319	3	2	9							
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-					-0-
							266	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	155	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1860	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	147	1	1362	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	159	1	1603	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							513	3									
05	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	124	1	1604	2	Y	-0-					-0-
							423	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	110	1	1278	3	N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	134	1	1566	3	N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	113	1	1384	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	101	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	3	N	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	127	1	1645	3	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	79	1	1638	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	81	1	2010	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					-0-
							398	3									
03	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	77	1	1492	2	N	-0-					-0-
							414	3									
04	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	76	1	1484	2	N	1					1
							432	3	1	9							
*05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1513	2	N	-0-					-0-
							333	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
04	240	N	98	-0-	-142	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	78	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	73	1	861	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	98	1	1090	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	95	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	2	Y	-0-					-0-
							300	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
							103	3									
01	527	N	421	-0-	-106	-0-	17	1	393	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
							124	3									
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	N	-0-					-0-
							113	3									
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
							91	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	840	-0-	-307	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
							168	3									
01	1054	N	857	-0-	-197	-0-	32	1	800	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
							183	3									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	N	-0-					-0-
							178	3									
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	N	-0-					-0-
							199	3									
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
							164	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2423	-0-	-212	-0-	89	1	1847	2	N	-0-			-0-
							487	3							
01	2604	N	2496	-0-	-108	-0-	95	1	2329	2	N	-0-			-0-
							72	3							
02	2380	N	2238	-0-	-142	-0-	84	1	1623	2	N	-0-			-0-
							531	3							
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	99	1	1915	2	N	-0-			-0-
							532	3							
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	94	1	1850	2	N	-0-			-0-
							538	3							
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	116	1	1913	2	N	-0-			-0-
							419	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-			-0-
							186	3							
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	N	-0-			-0-
							27	3							
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-			-0-
							221	3							
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	N	-0-			-0-
							190	3							
04	870	N	690	-0-	-180	-0-	26	1	514	2	N	-0-			-0-
							150	3							
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	33	1	561	2	N	-0-			-0-
							124	3							

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2999	-0-	-101	76	167	1	2123	2	Y	-0-			-0-
							709	3							
01	2728	X	1449	-0-	-1279	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-			-0-
							52	3							
02	2080	X	2020	-0-	-60	-0-	113	1	1338	2	Y	-0-			-0-
							569	3							
03	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	74	1	826	2	Y	-0-			-0-
							291	3							
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	141	1	1623	2	Y	-0-			-0-
							588	3							
*05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	193	1	2534	2	Y	-0-			-0-
							670	3							

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	N	-0-					-0-
							374	3									
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	72	1	1775	2	N	-0-					-0-
							57	3									
02	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	61	1	1183	2	N	-0-					-0-
							390	3									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	N	-0-					-0-
							404	3									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-					-0-
							398	3									
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1449	2	N	-0-					-0-
							319	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	57	1	1196	2	N	-0-					-0-
							315	3									
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	52	1	1030	2	N	-0-					-0-
							339	3									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	62	1	1211	2	N	-0-					-0-
							337	3									
04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	51	1	1017	2	N	-0-					-0-
							298	3									
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	67	1	1103	2	N	-0-					-0-
							239	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	82	1	1679	2	N	-0-					-0-
							439	3									
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	83	1	2048	2	N	-0-					-0-
							66	3									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	-0-					-0-
							323	3									
03	2201	N	1413	-0-	-788	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
							298	3									
04	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	63	1	1226	2	N	-0-					-0-
							359	3									
05	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	68	1	1122	2	N	-0-					-0-
							245	3									

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							33	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	79	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							559	3									
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	114	1	2241	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	1					1
							625	3	1	9							
*05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	137	1	2259	2	Y	-0-					-0-
							492	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	243	1	1408	3	Y	-0-					1
01	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	181	1	1349	3	Y	-0-					1
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	169	1	1393	3	Y	7					8
							8	9									
03	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	184	1	1299	3	Y	-0-					8
04	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	154	1	1160	3	Y	-0-					8
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	188	1	1597	3	Y	-0-					8

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

12	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	214	1	2252	3	N	8					8
							9	9									
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	249	1	2597	3	N	23					31
							25	9									
02	2576	X	2389	-0-	-187	-0-	188	1	2183	3	N	16					47
							18	9									
03	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	210	1	2136	3	N	-0-					47
04	2760	X	1895	-0-	-865	-0-	161	1	1717	3	N	15	42	1			20
							17	9									
05	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	176	1	2180	3	N	-0-					20

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
							63	3									
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
							72	3									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
							73	3									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
							47	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	-0-					-0-
							93	3									
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
							6	3									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	414	2	N	-0-					-0-
							176	3									
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	168	2	N	-0-					-0-
							59	3									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
							85	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
							74	3									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
							81	3									
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							21	3									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	5	1	108	2	N	1					1
							31	3	1	9							
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
							29	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	151	1	3096	2	N	-0-					-0-
							812	3									
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	158	1	3872	2	N	1					1
							122	3	1	9							
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	154	1	2941	2	N	-0-					1
							962	3									
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	178	1	3443	2	N	-0-	1	1			-0-
							958	3									
04	4290	X	4188	-0-	-102	-0-	160	1	3117	2	N	2					2
							909	3	2	9							
05	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	204	1	3387	2	N	-0-					-0-
							742	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	71	1	1450	2	N	-0-					-0-
							381	3									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	2	N	-0-					-0-
							60	3									
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	72	1	1389	2	N	-0-					-0-
							457	3									
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	N	-0-					-0-
							461	3									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	N	1					1
							468	3	1	9							
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	115	1	1911	2	N	-0-					-0-
							418	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	N	2110	-0-		-587		-0-		77	1	1610	2	Y	-0-					-0-
										423	3									
01	2573	N	2342	-0-		-231		-0-		89	1	2184	2	Y	-0-					-0-
										69	3									
02	2324	N	2291	-0-		-33		-0-		85	1	1661	2	Y	-0-					-0-
										545	3									
03	2677	N	2677	-0-		-0-		-0-		102	1	2011	2	Y	-0-					-0-
										564	3									
04	2421	N	2421	-0-		-0-		-0-		91	1	1802	2	Y	-0-					-0-
										528	3									
*05	2434	N	2434	-0-		-0-		-0-		115	1	1904	2	Y	-0-					-0-
										415	3									

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	1984	N	1910	-0-		-74		-0-		107	1	1352	2	Y	-0-					-0-
										451	3									
01	1922	N	1876	-0-		-46		-0-		103	1	1707	2	Y	-0-					-0-
										66	3									
02	2547	N	2547	-0-		-0-		-0-		142	1	1687	2	Y	-0-					-0-
										718	3									
03	3100	N	4592	-0-		1492		1492		286	1	3185	2	Y	-0-					-0-
										1121	3									
04	3000	N	4201	-0-		1201		2693		252	1	2900	2	Y	-0-					-0-
										1049	3									
*05	3100	N	3875	-0-		775		3468		220	1	2891	2	Y	-0-					-0-
										764	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

12	1240	N	961	-0-		-279		-0-		53	1	681	2	N	-0-					-0-
										227	3									
01	1240	N	1108	-0-		-132		-0-		61	1	1009	2	N	-0-					-0-
										38	3									
02	840	N	672	-0-		-168		-0-		37	1	445	2	N	-0-					-0-
										190	3									
03	961	N	642	-0-		-319		-0-		40	1	445	2	N	-0-					-0-
										157	3									
04	1080	N	527	-0-		-553		-0-		31	1	364	2	N	-0-					-0-
										132	3									
05	744	N	573	-0-		-171		-0-		33	1	427	2	N	-0-					-0-
										113	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	231	1	2927	2	N	-0-					7
							977	3									
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	242	1	4029	2	N	-0-					7
							157	3									
02	3808	X	3446	-0-	-362	-0-	192	1	2284	2	N	-0-					7
							970	3									
*03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	267	1	2974	2	N	80					87
							1044	3	88	9							
*04	4290	X	3823	-0-	-467	-0-	229	1	2639	2	N	-0-					87
							955	3									
*05	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	247	1	3239	2	N	3	87	6			3
							855	3	3	9							

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	174	1	2200	2	Y	-0-					-0-
							733	3									
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	181	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	169	1	2014	2	Y	-0-					-0-
							857	3									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	204	1	2272	2	Y	-0-					-0-
							799	3									
04	3180	X	3094	-0-	-86	-0-	185	1	2135	2	Y	-0-					-0-
							774	3									
*05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	195	1	2560	2	Y	-0-					-0-
							675	3									

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	213	1	2689	2	Y	-0-					-0-
							897	3									
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	216	1	3610	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	190	1	2264	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
03	3751	X	3115	-0-	-636	-0-	194	1	2161	2	Y	-0-					-0-
							760	3									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	187	1	2163	2	Y	-0-					-0-
							784	3									
05	3844	X	3639	-0-	-205	-0-	207	1	2715	2	Y	-0-					-0-
							717	3									

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	4363	2	1456	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5655	-0-	-111	-0-	5433	2	210	3	N	11					11
							12	9									
02	5376	X	4790	-0-	-586	-0-	3361	2	1429	3	N	-0-					11
03	5952	X	3213	-0-	-2739	-0-	2377	2	836	3	N	-0-					11
04	5760	X	2966	-0-	-2794	-0-	2178	2	788	3	N	-0-					11
05	5828	X	2647	-0-	-3181	-0-	2094	2	553	3	N	-0-					11

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-	1	1			-0-
02		29	X 29	-0-	-0-	131	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	509	2	170	3	N	-0-					-0-
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	610	2	24	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	440	2	188	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	543	2	191	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	533	2	193	3	N	-0-					-0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	571	2	150	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	7161	-0-	-248	-0-	5369	2	1792	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6722	-0-	-594	-0-	6472	2	250	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6412	-0-	-196	-0-	4499	2	1913	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	7147	-0-	-76	-0-	5287	2	1860	3	N	-0-					-0-
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	5265	2	1907	3	N	-0-					-0-
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	5694	2	1503	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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
							74	3									
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
							58	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	215	1	2854	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	1162	-0-	-1814	-0-	88	1	1074	3	N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	270	1	3260	3	N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	260	1	3716	3	N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	261	1	3220	3	N	-0-					-0-
*05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	254	1	3580	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	192	1	2435	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
01	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	197	1	3271	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
02	3080	X	3022	-0-	-58	-0-	169	1	2002	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	213	1	2372	2	Y	-0-					-0-
							835	3									
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	173	1	1996	2	Y	-0-					-0-
							724	3									
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	230	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							796	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
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	244	1	2486	2	N	-0-					-0-
							829	3									
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	239	1	3094	2	N	1					1
							119	3	1	9							
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	216	1	2004	2	N	-0-					1
							852	3									
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	241	1	2430	2	N	-0-	1	1			-0-
							856	3									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	238	1	2340	2	N	2					2
							848	3	2	9							
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	203	1	2633	2	N	-0-					1
							695	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					-0-
							45	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	2941	-0-	-2546	-0-	2205	2	736	3	N	-0-					83
01	4929	X	2820	-0-	-2109	-0-	2715	2	105	3	N	-0-					83
02	4452	X	4023	-0-	-429	-0-	2822	2	1201	3	N	-0-					83
03	4836	X	4824	-0-	-12	-0-	3568	2	1256	3	N	-0-					83
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2285	2	828	3	N	-0-					83
*05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	3762	2	993	3	N	-0-					83

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5221	-0-	-514	-0-	3915	2	1306	3	N	-0-					-0-
01	5735	X	5061	-0-	-674	-0-	4873	2	188	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4462	-0-	-718	-0-	3131	2	1331	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	3667	2	1291	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	3605	2	1306	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	4876	-0-	-332	-0-	3858	2	1018	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-					5
							8	3									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-					5
							47	3									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					5
							41	3									
04	330	N	198	-0-	-132	-0-	5	1	146	2	N	-0-					5
							47	3									
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	7	1	163	2	N	-0-					5
							39	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	538	2	180	3	N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	120	2	51	3	N	-0-					-0-
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	414	2	146	3	N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	427	2	154	3	N	-0-					-0-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	245	2	65	3	N	3					3
							3	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
							24	3									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	119	1	2487	2	N	-0-					-0-
							654	3									
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	125	1	3058	2	N	-0-					-0-
							96	3									
02	3108	X	2883	-0-	-225	-0-	109	1	2089	2	N	-0-					-0-
							685	3									
03	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	119	1	2313	2	N	-0-					-0-
							644	3									
04	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	112	1	2161	2	N	-0-					-0-
							630	3									
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	146	1	2408	2	N	-0-					-0-
							526	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
							146	3									
01	930	N	572	-0-	-358	-0-	24	1	534	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
							174	3									
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
							151	3									
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	633	2	N	-0-					-0-
							137	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	6406	2	2138	3	N	-0-					-0-
01	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7319	2	283	3	N	-0-					-0-
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	4874	2	2073	3	N	-0-					-0-
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	5332	2	1877	3	N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	4898	2	1774	3	N	-0-					-0-
*05	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5221	2	1379	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	212	2	70	3	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	196	2	84	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	345	2	121	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	142	-0-	-128	-0-	104	2	38	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	182	2	49	3	Y	2					2
							2	9									

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

12	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	139	1	2899	2	N	-0-					-0-
							761	3									
01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	151	1	3710	2	N	-0-					-0-
							118	3									
02	3864	X	3560	-0-	-304	-0-	134	1	2579	2	N	-0-					-0-
							847	3									
03	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	159	1	3058	2	N	-0-					-0-
							852	3									
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	148	1	2882	2	N	-0-					-0-
							839	3									
*05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	186	1	3107	2	N	-0-					-0-
							680	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2935	-0-	135	135	2935	2			N	-0-					-0-
*03	2945	N	2810	-0-	-135	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	1907	2	197	9	N	179	179	1			-0-
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1639	2	196	9	N	178	178	1			-0-
05	2046	N	1228	-0-	-818	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					19
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		335	-0-	335	988	34	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	325	-0-	-988	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	31	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		92	-0-	92	305	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	119	-0-	-305	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4471					Y	-0-					-0-
01	4471	X	-0-	-0-	-4471	-0-					Y	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1375	-0-	1375	8126	138	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	11768	X	3642	-0-	-8126	-0-	334	1	3308	2	Y	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	282	1	2691	2	Y	-0-					-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	261	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	269	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	222	1	2693	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 AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		20	-0-	20	74	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	29	-0-	-74	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

12	DLQ G-10		1489	-0-	1489	4708	150	1	1339	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	521	-0-	-2479	2229	48	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	653	-0-	-2147	82	62	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	601	-0-	-887	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	432	-0-	-312	-0-	33	1	399	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

12	3100	N	2297	-0-	-803	988	231	1	2066	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2173	-0-	-927	61	200	1	1973	2	Y	-0-					-0-
02	2144	N	2083	-0-	-61	-0-	198	1	1885	2	Y	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	235	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	181	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	166	1	2013	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

12	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2990	102	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	990	-0-	-2010	980	91	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1873	N	893	-0-	-980	-0-	85	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	97	1	883	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	75	1	852	2	Y	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

12	DLQ G-10		420	-0-	420	1232	42	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	1650	N	418	-0-	-1232	-0-	38	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	42	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	32	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	31	1	374	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	698	-0-	698	2010	146	1	551	2	Y	1					19
							1	9									
01	2773	N	763	-0-	-2010	-0-	145	1	618	2	Y	-0-					19
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	133	1	583	2	Y	-0-					19
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	140	1	593	2	Y	1					20
							1	9									
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	108	1	604	2	Y	1					21
							1	9									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	143	1	696	2	Y	8					29
							9	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

12	1887	X	29	-0-	-1858	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	32	-0-	-1890	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	743	-0-	-993	-0-	70	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1481	-0-	-441	-0-	147	1	1334	2	Y	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	94	1	1075	2	Y	-0-					-0-
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	267	1	3244	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

12	3100	N	2201	-0-	-899	550	222	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	2436	N	1886	-0-	-550	-0-	173	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	363	-0-	-2157	-0-	34	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	49	-0-	-2152	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	141	253	1	2888	2	Y	-0-					-0-
*05	2884	N	2743	-0-	-141	-0-	209	1	2534	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

12		DLQ G-10	4398	-0-	4398	13019	443	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	17308	X	4289	-0-	-13019	-0-	394	1	3895	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3837	-0-	-83	-0-	364	1	3473	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	425	1	3846	2	Y	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	331	1	3775	2	Y	-0-					-0-
*05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	316	1	3827	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	93	1	482	2	N	-0-					46
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	93	1	463	2	N	-0-					46
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	60	1	290	2	N	-0-					46
03	589	N	508	-0-	-81	-0-	80	1	428	2	N	-0-					46
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	65	1	405	2	N	-0-					46
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	84	1	430	2	N	-0-					46

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		320	-0-	320	934	67	1	253	2	Y	-0-					12
01	1287	N	353	-0-	-934	-0-	67	1	286	2	Y	-0-					12
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	58	1	256	2	Y	-0-					12
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	273	2	Y	1					13
							1	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	57	1	318	2	Y	-0-					13
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	63	1	308	2	Y	4					17
							4	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
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	143	1	739	2	N	-0-					-0-
01	775	N	714	-0-	-61	-0-	120	1	594	2	N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	115	1	552	2	N	-0-					-0-
03	868	N	529	-0-	-339	-0-	84	1	445	2	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	101	1	634	2	N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	134	1	685	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1703	-0-	1703	5032	357	1	1345	2	Y	1					47
							1	9									
01	3000	N	1830	-0-	-1170	3862	347	1	1483	2	Y	-0-					47
02	2800	N	1652	-0-	-1148	2714	306	1	1346	2	Y	-0-					47
03	3100	N	1772	-0-	-1328	1386	338	1	1430	2	Y	4					51
							4	9									
04	3000	N	1913	-0-	-1087	299	289	1	1622	2	Y	2					53
							2	9									
*05	2378	N	2079	-0-	-299	-0-	350	1	1708	2	Y	19					72
							21	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		44	-0-	44	174	9	1	35	2	Y	-0-					5
01	257	N	83	-0-	-174	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					5
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					5
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-					5
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					5
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	79	2	Y	1					6
							1	9									

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14	-0-	14	52	3	1	11	2	Y	-0-					1
01	67	N	15	-0-	-52	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					1
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					1
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	1					2
							1	9									

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	370	1	1916	2	N	-0-					28
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	378	1	1872	2	N	22					50
							24	9									
02	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	266	1	1280	2	N	1					51
							1	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	332	1	1764	2	N	-0-					51
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	292	1	1832	2	N	-0-					51
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	348	1	1778	2	N	-0-					51

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		863	-0-	863	2472	181	1	682	2	Y	-0-					24
01	3000	N	954	-0-	-2046	426	181	1	773	2	Y	-0-					24
02	1373	N	947	-0-	-426	-0-	175	1	772	2	Y	-0-					24
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	168	1	711	2	Y	2					26
							2	9									
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	127	1	712	2	Y	1					27
							1	9									
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	173	1	845	2	Y	10					37
							11	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

12	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	4176	155	1	1388	2	Y	-0-			-0-
01	3000	N	1492	-0-	-1508	2668	137	1	1355	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1315	-0-	-1485	1183	125	1	1190	2	Y	-0-			-0-
03	2565	N	1382	-0-	-1183	-0-	137	1	1245	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1229	-0-	-271	-0-	99	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	93	1	1126	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	113	1	1114	2	Y	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	107	1	1016	2	Y	-0-			-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	-0-			-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	109	1	1242	2	Y	-0-			-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	106	1	1290	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

12	DLQ	G-10	239	-0-	239	509	24	1	215	2	Y	-0-			-0-
01	762	N	253	-0-	-509	-0-	23	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	16	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	13	1	157	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

12	DLQ	G-10	160	-0-	160	487	16	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	656	N	169	-0-	-487	-0-	16	1	153	2	Y	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

12	2630	N	1677	-0-	-953	-0-	169	1	1508	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	142	1	1408	2	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1303	-0-	-545	-0-	124	1	1179	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	144	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	151	1	1729	2	Y	-0-			-0-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	155	1	1877	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

12	DLQ	G-10	52	-0-	52	242	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
01	306	N	64	-0-	-242	-0-	6	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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 #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		796	-0-	796	2356	80	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	782	-0-	-2218	138	72	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	865	N	727	-0-	-138	-0-	69	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	77	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	62	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

12	DLQ G-10		310	-0-	310	724	31	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	1007	N	283	-0-	-724	-0-	26	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	18	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

12	DLQ G-10		23	-0-	23	50	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	11	-0-	-50	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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

12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	72	1	1534	2	N	-0-					-0-
							405	3									
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	77	1	1921	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	1848	N	1840	-0-	-8	-0-	70	1	1334	2	N	-0-					-0-
							436	3									
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					-0-
							443	3									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	N	-0-					-0-
							437	3									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	N	-0-					-0-
							353	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

12	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	79	1	1045	3	Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	3	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	3	Y	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	84	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	99	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	101	1	1421	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "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
12	8184	#	442	-0-	-7742	-0-	22 41	1 9	379	2	N	37	27	1			37
01	8184	#	420	-0-	-7764	-0-	21 29	1 9	370	2	N	26	63	1			-0-
02	924	#	359	-0-	-565	-0-	19 29	1 9	311	2	N	26	26	1			-0-
03	434	#	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
04	420	#	412	-0-	-8	-0-	22 30	1 9	360	2	N	27	27	1			-0-
05	434	#	354	-0-	-80	-0-	21	1	333	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
12	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	354	1 1 9	1663	3	N	1					24
01	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	219	1 1 9	917	3	N	1	2	1			23
02	1064	N	658	-0-	-406 B	-0-	124	1 1 9	533	3	N	1					24
03	1178	N	578	-0-	-600 B	-0-	111	1	467	3	N	-0-	1	1			23
04	1110	N	802	-0-	-308 B	-0-	140	1 1 9	661	3	N	1	1	1			23
*05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	151	1 1 9	638	3	N	1					24

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

12	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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-					145
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					145
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					145
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-					145
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	63	1	1			139
							69	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	N	77	143	1			73
							85	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	435	2	N	55	1	1			127
							61	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	N	110					237
							121	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	46	1	411	2	N	73	174	1			136
							80	9									
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	48	1	422	2	N	81					217
							89	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	132	1	1664	2	N	-0-					10
01	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	123	1	1659	2	N	-0-					10
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	119	1	1434	2	N	-0-					10
03	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	126	1	1575	2	N	-0-					10
04	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	125	1	1516	2	N	-0-					10
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	131	1	1610	2	N	-0-					10

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	N	1	1	1			12
							1	9									
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	48	1	442	2	N	4	8	1			8
							4	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	507	2	N	3	1	1			10
							3	9									
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	42	1	365	2	N	4					14
							4	9									
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	40	1	354	2	N	3	12	1			5
							3	9									
05	620	N	411	-0-	-209	-0-	42	1	367	2	N	2					7
							2	9									

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

12	930	N	684	-0-	-246	-0-	665	2	19	9	N	17					55
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	568	2	14	9	N	13					68
02	868	N	634	-0-	-234	-0-	627	2	7	9	N	6					74
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	934	2	10	9	N	9					83
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	N	5					88
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	828	2	10	9	N	9					97

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5737					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, 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
12	2325		2301	-0-	-24	-0-	365	1	1926	2	Y	9					64
							10	9									
01	4781		3553	-0-	-1228	-0-	513	1	3031	2	Y	8					72
							9	9									
02	4284		3024	-0-	-1260	-0-	550	1	2471	2	Y	3					75
							3	9									
03	9200		2539	-0-	-6661	-0-	507	1	2024	2	Y	7					82
							8	9									
04	5070		3480	-0-	-1590	-0-	591	1	2883	2	Y	5					87
							6	9									
*05	4661		3307	-0-	-1354	-0-	374	1	2892	2	Y	37	31	1			93
							41	9									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	85	1	1069	2	N	-0-					76
01	806	N	691	-0-	-115	-0-	48	1	642	2	N	1					77
							1	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-					77
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	59	1	741	2	N	-0-					77
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	N	-0-					77
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	65	1	794	2	N	6					83
							7	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

12	2592	N	493	-0-	-2099	-0-	77	1	408	2	Y	7					51
							8	9									
01	1364	N	839	-0-	-525	-0-	116	1	686	2	Y	34					85
							37	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	99	1	444	2	Y	-0-					85
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	101	1	405	2	Y	3					88
							3	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	94	1	460	2	Y	13					101
							14	9									
*05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	289	1	2232	2	Y	26	45	1			82
							29	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	176 29	1 9	932	2	Y	26					148
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	26					174
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					174
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	2					176
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	116	1			99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	16 2	1 9	229	2	N	2					10
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	19 4	1 9	277	2	N	4	9	1			5
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	317	2	N	3					8
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	270	2	N	5					13
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	16 4	1 9	216	2	N	4	10	1			7
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	22 4	1 9	298	2	N	4					11

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4352	-0-	4352	17222	278 19	1 9	4055	2	Y	17	6	1			85
01	21535	X	4313	-0-	-17222	-0-	285 23	1 9	4005	2	Y	21	92	1			14
02	4536	X	4051	-0-	-485	-0-	270 23	1 9	3758	2	Y	21	5	1			30
03	5022	X	4190	-0-	-832	-0-	288 14	1 9	3888	2	Y	13					43
04	4860	X	4092	-0-	-768	-0-	279 15	1 9	3798	2	Y	14	5	1			52
05	4495	X	4169	-0-	-326	-0-	288 14	1 9	3867	2	Y	13	51	1			14

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1300	-0-	-1490	-0-	82	1	1195	2	N	21	193	1			52
							23	9									
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	N	29	2	1			79
							32	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	245	1	3435	2	N	33	2	1			110
							36	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	222	1	3010	2	N	27					137
							30	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	209	1	2897	2	N	29	2	1			164
							32	9									
05	2790	X	2732	-0-	-58	-0-	187	1	2520	2	N	23					187
							25	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3416	-0-	3416	8289	219	1	3162	2	Y	32	2	1			101
							35	9									
01	11778	X	3489	-0-	-8289	-0-	224	1	3226	2	Y	35	105	1			31
							39	9									
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	211	1	2901	2	Y	33	2	1			62
							36	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	245	1	3262	2	Y	43					105
							47	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	237	1	3225	2	Y	38	2	1			141
							42	9									
*05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	260	1	3460	2	Y	32	136	1			37
							35	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4006	-0-	4006	8749	1163	1	2796	2	Y	43					91
							47	9									
01	12751	X	4002	-0-	-8749	-0-	1088	1	2864	2	Y	45	118	1			18
							50	9									
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	985	1	2487	2	Y	42					60
							46	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1164	1	3261	2	Y	37					97
							41	9									
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1082	1	2518	2	Y	33					130
							36	9									
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	1166	1	2687	2	Y	41	121	1			50
							45	9									

GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	827	1	5158	2	N	85	5	1			99
							94	9									
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	800	1	5040	2	N	84	5	1			178
							92	9									
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	742	1	4359	2	N	76	198	1			56
							84	9									
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	836	1	4669	2	N	79					135
							87	9									
04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	800	1	4439	2	N	75	5	1			205
							83	9									
*05	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	825	1	4470	2	N	65	189	1			81
							72	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2146	-0-		2146	7217	205	1	1911	2	Y	27					61
								30	9									
01	9459	X	2242	-0-		-7217	-0-	217	1	1997	2	Y	25	76	1			10
								28	9									
02	2604	X	2249	-0-		-355	-0-	222	1	2001	2	Y	24					34
								26	9									
03	2883	X	1913	-0-		-970	-0-	194	1	1697	2	Y	20					54
								22	9									
04	2790	X	2362	-0-		-428	-0-	237	1	2104	2	Y	19					73
								21	9									
05	2480	X	2412	-0-		-68	-0-	245	1	2143	2	Y	22	68	1			27
								24	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	576	1	1992	2	N	107	12	1			283
								118	9									
01	2563	X	2563	-0-		-0-	-0-	612	1	1872	2	N	72	207	1			148
								79	9									
02	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	556	1	1528	2	N	87	12	1			223
								96	9									
03	2549	N	2549	-0-		-0-	-0-	649	1	1854	2	N	42					265
								46	9									
04	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	604	1	1512	2	N	86	202	1			149
								95	9									
*05	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	632	1	1576	2	N	57					206
								63	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1690	-0-		-170	-0-	350	1	1294	2	N	42	197	1			25
								46	9									
01	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	357	1	1419	2	N	45	7	1			63
								50	9									
02	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	326	1	1261	2	N	42	7	1			98
								46	9									
03	1705	N	1693	-0-		-12	-0-	355	1	1295	2	N	39					137
								43	9									
04	1770	N	1547	-0-		-223	-0-	338	1	1163	2	N	42	7	1			172
								46	9									
05	1798	N	1449	-0-		-349	-0-	327	1	1083	2	N	35					207
								39	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
12	341	N	290	-0-		-51	-0-	18	1	263	2	N	8					79
								9	9									
01	287	N	287	-0-		-0-	-0-	18	1	259	2	N	9					88
								10	9									
02	357	N	357	-0-		-0-	-0-	23	1	323	2	N	10					98
								11	9									
03	279	N	261	-0-		-18	-0-	17	1	233	2	N	10					108
								11	9									
04	295	N	295	-0-		-0-	-0-	19	1	265	2	N	10					118
								11	9									
05	372	N	322	-0-		-50	-0-	21	1	290	2	N	10					128
								11	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	45	1	1			186
							50	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1310	2	N	51	197	1			40
							56	9									
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	74	1	1039	2	N	38	1	1			77
							42	9									
03	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	92	1	1242	2	N	47					124
							52	9									
04	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	88	1	1223	2	N	43	1	1			166
							47	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	2	N	48					214
							53	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	986	1	5608	2	N	225	120	1			230
							248	9									
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	753	1	4616	2	N	228	310	1			148
							251	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	755	1	4001	2	N	212	115	1			245
							233	9									
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	933	1	4788	2	N	103	188	1			160
							113	9									
04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	917	1	4901	2	N	222	116	1			266
							244	9									
*05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	931	1	4878	2	N	104	189	1			181
							114	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	180	1	2643	2	N	65	1	1			188
							72	9									
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	179	1	2615	2	N	60	186	1			62
							66	9									
02	2688	N	1883	-0-	-805	-0-	122	1	1707	2	N	49	1	1			110
							54	9									
03	2883	N	2522	-0-	-361	-0-	169	1	2290	2	N	57					167
							63	9									
04	2760	N	2337	-0-	-423	-0-	154	1	2128	2	N	50	192	1			25
							55	9									
05	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	125	1	1690	2	N	22					47
							24	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

12	620	N	547	-0-	-73	-0-	51	1	496	2	N	-0-					-0-
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	34	1	333	2	N	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	39	1	357	2	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	2	N	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	48	1	464	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	378	1	3703	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	390	1	3835	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	391	1	3333	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3973	-0-	-119	-0-	394	1	3579	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3845	-0-	-235	-0-	378	1	3467	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	373	1	3629	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	214	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	225	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	213	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	218	1	2002	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	199	1	1935	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 #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	80	1	785	2	N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	2	N	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	84	1	761	2	N	-0-					-0-
04	870	N	844	-0-	-26	-0-	83	1	761	2	N	-0-					-0-
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	82	1	794	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	251	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	254	1	2496	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2461	-0-	-3	-0-	258	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	256	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	244	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	231	1	2246	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	18	1	180	2	N	-0-					20
01	310	N	30	-0-	-280	-0-	3	1	27	2	N	-0-					20
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					20
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	248	2	N	-0-					20
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	224 1	2193 2	N	-0-			-0-
01	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	232 1	2278 2	N	-0-			-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	231 1	1972 2	N	-0-			-0-
03	2418 N	2280	-0-	-138	-0-	226 1	2054 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	226 1	2074 2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2146	-0-	-303	-0-	200 1	1946 2	N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	643	2	N	-0-					-0-
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	64	1	631	2	N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	2	N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	68	1	620	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	633	2	N	-0-					-0-
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	67	1	652	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 12576 - 12594

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF. 13816 - 14498

12	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	200	1	3206	2	N	36					107
							40	9									
01	4030	X	3185	-0-	-845	-0-	196	1	2950	2	N	35					142
							39	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	181	1	2398	2	N	23					165
							25	9									
03	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	194	1	2768	2	N	110					275
							121	9									
04	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	195	1	2301	2	N	34	189	1			120
							37	9									
05	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	202	1	2238	2	N	15					135
							17	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	1149	-0-	-4679	-0-	147	1	938	2	N	58					215
							64	9									
01	6634	X	6071	-0-	-563	-0-	178	1	5549	2	N	313	188	1			340
							344	9									
02	5264	X	1870	-0-	-3394	-0-	108	1	1661	2	N	92	190	1			242
							101	9									
03	2108	X	1554	-0-	-554	-0-	39	1	1410	2	N	95					337
							105	9									
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	195	1	5590	2	N	298	383	1			252
							328	9									
05	6076	X	4463	-0-	-1613	-0-	202	1	3988	2	N	248	370	1			130
							273	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

12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	120	1	1730	2	Y	71	41	1			75
							78	9									
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	67	53	1			89
							74	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	101	1	1211	2	Y	46	56	1			79
							51	9									
03	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	128	1	1354	2	Y	56	61	1			74
							62	9									
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	221	1	1947	2	Y	81	100	1			55
							89	9									
05	1922	X	1658	-0-	-264	-0-	143	1	1459	2	Y	51	36	1			70
							56	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	20	2	1	18	2	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 #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	5777	-0-	-1074	-0-	369	1	5317	2	Y	83	89	1			169
							91	9									
01	6851	X	6813	-0-	-38	-0-	479	1	6243	2	Y	83	94	1			158
							91	9									
02	6160	X	5922	-0-	-238	-0-	449	1	5406	2	Y	61	91	1			128
							67	9									
03	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	574	1	6083	2	Y	71	90	1			109
							78	9									
04	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	645	1	5692	2	Y	81	122	1			68
							89	9									
*05	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	634	1	6488	2	Y	50	40	1			78
							55	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2017	-0-	-153	-0-	176	1	1797	2	N	40					135
							44	9									
01	2170	X	1975	-0-	-195	-0-	180	1	1749	2	N	42					177
							46	9									
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	171	1	1752	2	N	45					222
							50	9									
03	2170	X	1889	-0-	-281	-0-	184	1	1662	2	N	39	191	1			70
							43	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	168	1	1745	2	N	25					95
							28	9									
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	199	1	1997	2	N	37					132
							41	9									

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	830	N	409	-0-	-421	-0-	41	1	368	2	Y	-0-					96
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	86	1	415	2	Y	-0-					96
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	318	2	Y	-0-					96
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	277	2	Y	-0-					96
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-					96
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92	X	435	-0-	343	579	44	1	391	2	N	-0-					361
01	92	X	225	-0-	133	712	35	1	170	2	N	18					379
							20	9									
02	92	X	371	-0-	279	991	29	1	210	2	N	120	126	1			373
							132	9									
03	14B2	EXT	277	-0-	277	1176	30	1	225	2	N	20					393
							22	9									
*04	1501	N	325	-0-	-1176	-0-	24	1	270	2	N	28					421
							31	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					421

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

12	14B2	EXT	1046	-0-	1046	5735	106	1	940	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1010	-0-	1010	6745	174	1	836	2	N	-0-					-0-
02	7674	X	929	-0-	-6745	-0-	114	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	135	1	1012	2	N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	77	1	873	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	1018	-0-	1018	4347	102	1	907	2	N	8					84
							9	9									
01	14B2	EXT	1108	-0-	1108	5455	188	1	902	2	N	16					100
							18	9									
02	6355	X	900	-0-	-5455	-0-	102	1	731	2	N	61	70	1			91
							67	9									
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	106	1	795	2	N	6					97
							7	9									
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	2	N	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7389	-0-	-1043	-0-	454	1	6887	3	N	44					136
							48	9									
01	7750	X	6834	-0-	-916	-0-	421	1	6390	3	N	21					157
							23	9									
02	7000	X	6461	-0-	-539	-0-	386	1	6040	3	N	32	134	1			55
							35	9									
03	7905	X	6258	-0-	-1647	-0-	414	1	5801	3	N	39					94
							43	9									
04	7650	X	6953	-0-	-697	-0-	488	1	6423	3	N	38					132
							42	9									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					132

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	338	1	5134	3	N	37					104
							41	9									
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	309	1	4690	3	N	13	96	1			21
							14	9									
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	287	1	4487	3	N	24					45
							26	9									
03	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	322	1	4512	3	N	8					53
							9	9									
04	5400	X	4989	-0-	-411	-0-	352	1	4633	3	N	4					57
							4	9									
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					57

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	178	1	2704	3	N	35					107
							39	9									
01	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	148	1	2245	3	N	17	92	1			32
							19	9									
02	2772	X	2569	-0-	-203	-0-	153	1	2386	3	N	27					59
							30	9									
03	3162	X	2485	-0-	-677	-0-	163	1	2287	3	N	32					91
							35	9									
04	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	175	1	2308	3	N	25					116
							28	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					116

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	2	-0-	1	1	2	3			N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					48
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					48

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	92	1	1401	3	N	-0-					33
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1646	3	N	-0-					33
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	97	1	1518	3	N	-0-					33
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	3	N	-0-					33
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	111	1	1467	3	N	2					35
							2	9									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					35

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	9031	-0-	-269	-0-	555	1	8428	3	N	44	140	1			60
							48	9									
01	9052	X	8411	-0-	-641	-0-	518	1	7876	3	N	15					75
							17	9									
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	494	1	7731	3	N	26	61	1			40
							29	9									
03	9145	X	7776	-0-	-1369	-0-	514	1	7208	3	N	49					89
							54	9									
04	8850	X	8358	-0-	-492	-0-	587	1	7732	3	N	35					124
							39	9									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					124

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	13802	-0-	-1171	-0-	569	1	13134	3	N	90	78	1			97
							99	9									
01	14415	X	13572	-0-	-843	-0-	565	1	12911	3	N	87	69	1			115
							96	9									
02	13020	X	11636	-0-	-1384	-0-	479	1	11079	3	N	71	79	1			107
							78	9									
03	14973	X	13544	-0-	-1429	-0-	534	1	12927	3	N	75	115	1			67
							83	9									
04	14490	X	12317	-0-	-2173	-0-	524	1	11718	3	N	68					135
							75	9									
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					135

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	11037	-0-	-154	-0-	456	1	10508	3	N	66	90	1			55
							73	9									
01	11191	X	10855	-0-	-336	-0-	452	1	10320	3	N	75					130
							83	9									
02	10108	X	9560	-0-	-548	-0-	393	1	9101	3	N	60	115	1			75
							66	9									
03	11687	X	10594	-0-	-1093	-0-	417	1	10111	3	N	60	91	1			44
							66	9									
04	11310	X	10036	-0-	-1274	-0-	427	1	9547	3	N	56					100
							62	9									
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					100

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5800	-0-	-989	-0-	358	1	5431	3	N	10					87
							11	9									
01	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	360	1	5469	3	N	27					114
							30	9									
02	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	348	1	5449	3	N	21	60	1			75
							23	9									
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	395	1	5539	3	N	12					87
							13	9									
04	5670	X	5415	-0-	-255	-0-	380	1	5002	3	N	30					117
							33	9									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					117

COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	1119	1	25809	3	N	195	213	1			129
							215	9									
01	26368	X	26368	-0-	-0-	-0-	1098	1	25066	3	N	185	190	1			124
							204	9									
02	23380	X	22770	-0-	-610	-0-	937	1	21670	3	N	148	110	1			162
							163	9									
03	27776	X	25760	-0-	-2016	-0-	1014	1	24560	3	N	169	186	1			145
							186	9									
04	26880	X	24529	-0-	-2351	-0-	1043	1	23320	3	N	151	189	1			107
							166	9									
05	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					107

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	292	1	4439	3	N	53	53	1			115
							58	9									
01	4681	X	4477	-0-	-204	-0-	275	1	4174	3	N	25					140
							28	9									
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	257	1	4021	3	N	45	130	1			55
							50	9									
03	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	298	1	4177	3	N	47					102
							52	9									
04	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	303	1	3997	3	N	35					137
							39	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					137

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	21417	-0-	-2236	-0-	884	1	20401	3	N	120	280	1			72
							132	9									
01	22847	X	21268	-0-	-1579	-0-	886	1	20238	3	N	131	126	1			77
							144	9									
02	20636	X	19403	-0-	-1233	-0-	800	1	18501	3	N	93	83	1			87
							102	9									
03	22847	X	21101	-0-	-1746	-0-	831	1	20142	3	N	116	79	1			124
							128	9									
04	22110	X	19927	-0-	-2183	-0-	848	1	18967	3	N	102					226
							112	9									
05	21483	X	NO RPT	-0-	-21483	-0-					N	NO RPT					226

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	482	1	7314	3	N	-0-					39
01	6479	X	6456	-0-	-23	-0-	399	1	6057	3	N	-0-					39
02	5852	X	3430	-0-	-2422	-0-	206	1	3224	3	N	-0-					39
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					39
04	7680	X	2205	-0-	-5475	-0-	154	1	2033	3	N	16					55
							18	9									
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					55

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1741	-0-	-88	-0-	69	1	1589	3	Y	75	96	1			20
							83	9									
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	3	Y	9					29
							10	9									
02	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	8					37
							9	9									
03	2015	X	1476	-0-	-539	-0-	55	1	1329	3	Y	84	101	1			20
							92	9									
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	61	1	1364	3	Y	4					24
							4	9									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
02	4596		4356	-0-	-240	-0-	524	1	3832	3	N	-0-					52
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	904	1	5085	3	N	-0-					52
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	279	1	1740	3	N	-0-					52
05	3100		NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	3047	-0-	-3928	-0-	202 47	1 9	2798	2	N	43					129
01	8246	X	4324	-0-	-3922	-0-	196 87	1 9	4041	2	N	79					208
02	5236	X	4465	-0-	-771	-0-	181 81	1 9	4203	2	N	74	185	1			97
03	5797	X	4036	-0-	-1761	-0-	194 72	1 9	3770	2	N	65					162
04	5610	X	3998	-0-	-1612	-0-	195 73	1 9	3730	2	N	66					228
05	4929	X	3919	-0-	-1010	-0-	202 58	1 9	3659	2	N	53	189	1			92

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	240	1	3457	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	240	1	3127	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2124	-0-	-1432	-0-	163	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	1813	-0-	-2124	-0-	156	1	1657	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	898	-0-	-2912	-0-	91	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1351	-0-	-2338	-0-	120	1	1231	2	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

12	3100	N	2899	-0-	-201	2450	171 266	1 9	2462	2	Y	242	221	1			433
01	3100	N	2728	-0-	-372	2078	178 228	1 9	2322	2	Y	207	239	1			401
02	4591	X	2513	-0-	-2078	-0-	180 166	1 9	2167	2	Y	151	229	1			323
03	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	201 196	1 9	2132	2	Y	178	227	1			274
04	3150	X	2191	-0-	-959	-0-	200 223	1 9	1768	2	Y	203	306	1			171
05	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	218 140	1 9	2231	2	Y	127	102	1			196

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					202
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					205
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					214
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					223

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	64	-0-	64	811	64	1		N	-0-			-0-
01	57	55	-0-	-2	809	55	1		N	-0-			-0-
02	84	64	-0-	-20	789	64	1		N	-0-			-0-
03	857 N	68	-0-	-789	-0-	68	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3100	N	2654	-0-	-446	4319	221	1	2399	2	Y	31					89
							34	9									
01	3100	N	2557	-0-	-543	3776	214	1	2296	2	Y	43					132
							47	9									
02	2800	N	1999	-0-	-801	2975	172	1	1785	2	Y	38	108	1			62
							42	9									
03	3100	N	2690	-0-	-410	2565	221	1	2386	2	Y	75					137
							83	9									
04	3000	N	2270	-0-	-730	1835	196	1	2016	2	Y	53	109	1			81
							58	9									
*05	3100	N	2108	-0-	-992	843	194	1	1852	2	Y	56	103	1			34
							62	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

12	1767	N	1565	-0-	-202	-0-	131	1	1419	2	Y	14					39
							15	9									
01	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	130	1	1396	2	Y	20					59
							22	9									
02	1484	N	1299	-0-	-185	-0-	112	1	1164	2	Y	21	51	1			29
							23	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	130	1	1405	2	Y	40					69
							44	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	134	1	1374	2	Y	32	58	1			43
							35	9									
05	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	122	1	1161	2	Y	30	55	1			18
							33	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

12	11408	X	9808	-0-	-1600	-0-	674	1	9134	2	Y	-0-					-0-
01	11408	X	7894	-0-	-3514	-0-	572	1	7322	2	Y	-0-					-0-
02	10192	X	8383	-0-	-1809	-0-	636	1	7747	2	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8654	-0-	-1142	-0-	649	1	8005	2	Y	-0-					-0-
04	9480	X	7183	-0-	-2297	-0-	582	1	6601	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	7459	-0-	-2337	-0-	588	1	6871	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					20
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	Y	-0-					20
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					20
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					20
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	Y	-0-					20

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

12	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	4	1	1838	2	N	25					234
							28	9									
01	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	5	1	1916	2	N	15	187	1			62
							17	9									
02	1820	X	1652	-0-	-168	-0-	4	1	1636	2	N	11					73
							12	9									
03	1984	X	1785	-0-	-199	-0-	4	1	1771	2	N	9					82
							10	9									
04	1890	N	1704	-0-	-186	-0-	4	1	1687	2	N	12					94
							13	9									
05	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	4	1	1746	2	N	30					124
							33	9									

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41261	X	37070	-0-	-4191	-0-	89 194	1 9	36787	2	N	176	189	1			192
01	41261	X	37811	-0-	-3450	-0-	88 229	1 9	37494	2	N	208	198	1			202
02	36148	X	33818	-0-	-2330	-0-	80 187	1 9	33551	2	N	170	185	1			187
03	38843	X	37545	-0-	-1298	-0-	89 220	1 9	37236	2	N	200	188	1			199
04	37590	X	34991	-0-	-2599	-0-	86 184	1 9	34721	2	N	167	192	1			174
05	37820	X	34872	-0-	-2948	-0-	89 173	1 9	34610	2	N	157	196	1			135

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	N	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	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

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	3	N	-0-					17
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	71 3	1 4	1852	3	N	-0-					17
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1482	3	N	-0-					17
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1273	3	N	2					19
04	1500	N	764	-0-	-736	-0-	25	1	739	3	N	-0-					19
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	22	1	918	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	1087	3	Y	5	3	1	1	8	9
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	956	3	Y	3	4	1			8
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	855	3	Y	3					11
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	42 4	1 9	899	3	Y	4	5	1			10
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43 2	1 9	943	3	Y	2	4	1			8
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	1001	3	Y	3	4	1			7

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	114	1	1121	3	N	19	94	1			15
							21	9									
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	123	1	1136	3	N	-0-					15
02	1288	N	857	-0-	-431	-0-	77	1	747	3	N	30					45
							33	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1	1275	3	N	12					57
							13	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	113	1	1147	3	N	-0-					57
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	91	1	846	3	N	-0-					57

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					30
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					30
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					30
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	193	1	2440	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2523	-0-	-19	-0-	169	1	2354	3	N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	158	1	2316	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	123	1	2372	3	N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	110	1	2372	3	N	-0-					-0-
*05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	103	1	2905	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	899	3	N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	66	1	757	3	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	79	1	875	3	N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1360	3	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	122	1	1331	3	N	-0-					-0-
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	150	1	1656	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	39	1	494	3	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	28	1	538	3	N	-0-					-0-
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
05	558	N	283	-0-	-275	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

12	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	296	1	3054	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	267	1	3092	3	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	246	1	2831	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	273	1	2997	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	259	1	2702	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	304	1	3048	3	N	-0-					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	72 18	1 9	837	3	N	16					58
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	74 43	1 9	844	3	N	39	74	1			23
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	72 31	1 9	796	3	N	28					51
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	76 32	1 9	820	3	N	29					80
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	63 24	1 9	687	3	N	22	65	1			37
05	930	N	809	-0-	-121	-0-	67	1	742	3	N	-0-					37

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	128	1	3279	3	N	2					40
							2	9									
01	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	124	1	3210	3	N	5					45
							6	9									
*02	3332	X	3044	-0-	-288	-0-	111	1	2922	3	N	10					55
							11	9									
*03	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	92	1	2657	3	N	1	52	1	1	8	3
							1	9									
*04	3330	X	2262	-0-	-1068	-0-	74	1	2188	3	N	-0-					3
05	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-	43	1	1791	3	N	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					19
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					19
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					19
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					19
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					19
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					19

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	65	1	922	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	745	-0-	-347	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	736	-0-	-349	-0-	35	1	701	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	542	-0-	-478	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
05	837	N	575	-0-	-262	-0-	17	1	558	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					10

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	288	1	3646	3	N	2					64
							2	9									
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	271	1	3792	3	N	1					65
							1	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	240	1	3502	3	N	18					83
							20	9									
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	199	1	3850	3	N	-0-					83
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	142	1	3182	3	N	-0-	60	1			23
*05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	151	1	4265	3	N	1					24
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	605	1	6524	3	N	48					82
							53	9									
01	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	556	1	6352	3	N	24					106
							26	9									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	490	1	5550	3	N	27	97	1			36
							30	9									
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	584	1	6330	3	N	26					62
							29	9									
04	5700	X	5135	-0-	-565	-0-	456	1	4658	3	N	19					81
							21	9									
*05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	601	1	6538	3	N	46					127
							51	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	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

12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5318	3	51	9	N	46	3	8			73
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	90	1	5435	3	N	42	2	8			113
							46	9									
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	168	1	3014	3	N	20	3	8			130
							22	9									
03	3193	X	1905	-0-	-1288	-0-	186	1	1710	3	N	8	125	1	1	8	12
							9	9									
04	3090	X	698	-0-	-2392	-0-	115	1	583	3	N	-0-					12
05	3193	X	2313	-0-	-880	-0-	136	1	2176	3	N	1					13
							1	9									

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	30	1	251	3	N	-0-					-0-
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	26	1	205	3	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	65	1	633	3	N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	108	1	1230	3	N	-0-					-0-
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	112	1	1161	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

12	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	199	1	3008	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	2512	-0-	-836	-0-	159	1	2353	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	3076	-0-	-228	-0-	174	1	2902	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	3091	-0-	-567	-0-	148	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	2131	-0-	-1409	-0-	96	1	2035	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	96	1	3217	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	4	N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	N	374	-0-	-277	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	16	1	359	3	Y	-0-	2	1			3
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	3	Y	5					8
							3	4	6	9							
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1460	3	Y	5	3	1			10
							6	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	61	1	1383	3	Y	4	5	1			8
							4	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	618	3	N	-0-					52
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	78	1	1076	3	N	-0-					52
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	101	1	1375	3	N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	110	1	1652	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
01	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	105	1	1527	3	Y	5					14
							6	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	3	Y	15					29
							6	4	17	9							
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	136	1	2704	3	Y	16					45
							18	9									
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	3	Y	11	56	1			-0-
							12	9									
*05	3100	N	3143	-0-	43	43	89	1	2985	3	Y	63					63
							69	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1					133
01	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1703	3	1	9	N	1					134
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1649	3	7	4	N	-0-					134
03	3100	N	3222	-0-	122	122	3212	3	10	9	N	9					143
04	3000	N	3339	-0-	339	461	3333	3	6	9	N	5					148
*05	2405	N	1944	-0-	-461	-0-	1941	3	3	9	N	3					151

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	86	1	1162	3	N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	977	-0-	-193	-0-	61	1	916	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	63	1	958	3	N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	112	1	687	3	N	1	1	8			73
							1	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	105	1	682	3	N	-0-					73
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	88	1	897	3	N	8					81
							9	9									
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	86	1	633	3	N	-0-					81
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	114	1	577	3	N	1	1	8			81
							1	9									
05	961	N	763	-0-	-198	-0-	80	1	672	3	N	10	1	8			90
							11	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

12	3999	X	3866	-0-	-133	-0-	240	1	3625	3	Y	1					51
							1	9									
01	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	247	1	3527	3	Y	12					63
							13	9									
02	3892	X	3484	-0-	-408	-0-	196	1	3251	3	Y	34					97
							37	9									
03	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	178	1	3559	3	Y	21	1	8			117
							23	9									
04	4170	X	2991	-0-	-1179	-0-	137	1	2841	3	Y	12	129	1			-0-
							13	9									
05	4154	X	3556	-0-	-598	-0-	102	1	3380	3	Y	67					67
							74	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	77	1	412	3	N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	62	1	277	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	67	1	484	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	482	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	N	1	1	8			71
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	N	10					81
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7					88
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			N	-0-					88
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	942	3	10	9	N	9					97
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	764	3	18	9	N	16					113

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					23
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					23
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					23
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					23
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					23
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			Y	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	N	-0-					-0-
01	372	N	304	-0-	-68	-0-	38	1	266	3	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	N	-0-					-0-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	31	1	443	3	N	-0-					-0-
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	20	1	335	3	N	-0-					-0-
03	558	N	352	-0-	-206	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	25	1	813	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	6	1	189	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
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	80	1	434	3	N	-0-	45	1			13
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	86	1	388	3	N	-0-					13
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	N	-0-					13
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	90	1	687	3	N	-0-					13
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	673	3	N	1					14
							1	9									
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	857	3	N	-0-					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	57	1	1453	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	51	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	1488	N	1057	-0-	-431	-0-	38	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1004	-0-	-316	-0-	33	1	971	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	29	1	1214	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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	3	N	-0-					48
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	-0-					48
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-					48
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-					48
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	N	-0-					48
*05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	271	1	3448	3	N	28					37
							31	9									
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	244	1	3447	3	N	-0-					37
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	214	1	3159	3	N	4					41
							4	9									
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	190	1	3661	3	N	3					44
							3	9									
04	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	131	1	2909	3	N	6	1	8			49
							7	9									
*05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	138	1	3914	3	N	-0-					49

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-					14
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-					14
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	20	1	334	3	N	-0-					14
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	22	1	433	3	N	-0-					14
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	21	1	433	3	N	-0-					14
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-					-0-
02	644	N	303	-0-	-341	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
03	713	N	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1154	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	29	1	838	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	25	1	736	3	N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	713	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	235	1	2699	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	242	1	2567	3	N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	205	1	2245	3	N	2	2	8			-0-
							2	4	2	9							
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	247	1	2720	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	197	1	2114	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	221	1	2277	3	N	1	1	8			-0-
							8	4	1	9							

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	639	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	38	1	427	3	N	-0-					-0-
05	775	N	434	-0-	-341	-0-	38	1	394	3	N	-0-					-0-
							2	4									

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	121	1	1188	3	N	-0-					61
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	125	1	1162	3	N	8					69
							9	9									
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	82	1	797	3	N	7					76
							8	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	126	1	1305	3	N	11					87
							12	9									
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	101	1	1053	3	N	-0-					87
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	146	1	1069	3	N	-0-					87

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	903	2	301	3	N	-0-					95
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	396	1	1136	2	N	-0-					95
							44	3									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	366	1	652	2	N	86	172	1			9
							278	3	95	9							
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	314	1	682	2	N	-0-					9
							240	3									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	317	1	843	2	N	-0-					9
							306	3									
*05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	444	1	983	2	N	-0-					9
							260	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

12	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	651	N	629	-0-	-22	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	3	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	3	N	-0-					-0-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	3	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	3	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	71	1	1174	3	Y	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	3	Y	-0-					-0-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

12	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	166	1	3077	3	Y	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	175	1	3065	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	142	1	2720	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	172	1	2854	3	Y	-0-					-0-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	155	1	2551	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3032	-0-	-192	-0-	158	1	2874	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	324	1	6006	3	Y	32	32	1			14
							35	9									
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	333	1	5823	3	Y	26	31	1			9
							29	9									
02	5796	X	5451	-0-	-345	-0-	269	1	5150	3	Y	29	25	1			13
							32	9									
03	6417	X	5844	-0-	-573	-0-	330	1	5479	3	Y	32	45	1			-0-
							35	9									
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	326	1	5358	3	Y	27	10	1			17
							30	9									
05	6169	X	6044	-0-	-125	-0-	313	1	5696	3	Y	32	45	1			4
							35	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	162	1	3326	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	183	1	4522	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	158	1	3032	2	Y	-0-					-0-
							994	3									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	187	1	3645	2	Y	-0-					-0-
							1014	3									
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	176	1	3406	2	Y	-0-					-0-
							991	3									
05	4619	X	4592	-0-	-27	-0-	216	1	3591	2	Y	-0-					-0-
							785	3									

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	3534	X	2697	-0-	-837	-0-	244	1	2429	3	Y	22					84
							24	9									
01	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	300	1	2746	3	Y	15	88	1			11
							17	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	304	1	2900	3	Y	10					21
							11	9									
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	347	1	3376	3	Y	20					41
							22	9									
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	279	1	2957	3	Y	28	58	1			11
							31	9									
*05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	289	1	3307	3	Y	19					30
							21	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	27	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2270	3			N	-0-					61
01	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2221	3	1	9	N	1					62
02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	2014	3	1	9	N	1					63
03	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2135	3	1	9	N	1					64
04	2160	N	1876	-0-	-284	-0-	1876	3			N	-0-					64
05	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	3			N	-0-					64

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	48	1	987	2	N	-0-					5
							261	3									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	51	1	1281	2	N	-0-					5
							41	3									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	50	1	983	2	N	-0-					5
							323	3									
03	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	47	1	882	2	N	-0-					5
							245	3									
04	1320	N	950	-0-	-370	-0-	36	1	708	2	N	-0-					5
							206	3									
05	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	49	1	795	2	N	1					6
							174	3	1	9							

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	Y	-0-					3
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	60	1	392	3	Y	-0-					3
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	59	1	232	3	Y	-0-					3
03	434	N	138	-0-	-296	-0-	87	1	51	3	Y	-0-					3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	172	3	Y	-0-					3
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	99	1	243	3	Y	-0-					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	368	1	4066	3	Y	10					19
							11	9									
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	412	1	3992	3	Y	6	17	1			8
							7	9									
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	367	1	3755	3	Y	-0-					8
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	378	1	3853	3	Y	8					16
							9	9									
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	Y	-0-					16
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					16

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	209	1	2085	3	Y	-0-					37
01	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	223	1	2040	3	Y	-0-					37
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	248	1	2372	3	Y	19					56
							21	9									
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	287	1	2788	3	Y	-0-					56
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	213	1	2260	3	Y	33					89
							36	9									
*05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	217	1	2476	3	Y	-0-					89

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	240	1	2076	3	N	-0-					12
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	500	1	2663	3	N	-0-					12
02	3136	X	2910	-0-	-226	-0-	470	1	2440	3	N	-0-					12
03	3472	X	2645	-0-	-827	-0-	390	1	2255	3	N	-0-					12
04	3360	X	2693	-0-	-667	-0-	500	1	2193	3	N	-0-					12
05	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	495	1	2467	3	N	-0-					12

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	185	1	1281	3	Y	-0-					2
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	213	1	1762	3	Y	3					5
							3	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	165	1	1474	3	Y	3					8
							3	9									
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	196	1	1559	3	Y	-0-					8
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	180	1	1558	3	Y	44					52
							48	9									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	207	1	1749	3	Y	-0-					52

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	2456	-0-	-3341	-0-	362	1	2094	3	Y	-0-					22
01	5797	X	3836	-0-	-1961	-0-	452	1	3384	3	Y	-0-					22
02	5236	X	3367	-0-	-1869	-0-	361	1	2998	3	Y	7					29
							8	9									
03	5456	X	3854	-0-	-1602	-0-	477	1	3377	3	Y	-0-					29
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	390	1	2945	3	Y	-0-					29
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	424	1	3601	3	Y	20					49
							22	9									

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	39	1	177	3	N	-0-					30
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	306	3	N	-0-					30
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	84	1	448	3	N	-0-					30
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	94	1	453	3	N	-0-					30
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	127	1	867	3	N	38	38	1			30
							42	9									
*05	3100	N	5563	-0-	2463	2463	271	1	5292	3	N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	173	1	1912	3	Y	4					7
							4	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	183	1	1774	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159	1	1622	3	Y	-0-					4
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	3	Y	3					7
							3	9									
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	146	1	1522	3	Y	-0-					7
05	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	186	1	1635	3	Y	-0-					7

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	686	1	5628	3	Y	-0-					105
01	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	586	1	5447	3	Y	63	156	1			12
							69	9									
02	5432	X	5208	-0-	-224	-0-	453	1	4716	3	Y	35					47
							39	9									
03	6014	X	5849	-0-	-165	-0-	584	1	5265	3	Y	-0-					47
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	410	1	4840	3	Y	38	50	1			35
							42	9									
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	515	1	5382	3	Y	29					64
							32	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	487	1	5389	3	Y	15					28
							17	9									
01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	550	1	5343	3	Y	9	25	1			12
							10	9									
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	459	1	4685	3	Y	-0-					12
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	499	1	5089	3	Y	12					24
							13	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	4169	3	Y	-0-					24
05	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	538	1	4727	3	Y	-0-					24

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	521	1	2369	3	N	-0-					30
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	555	1	2590	3	N	-0-					30
02	2744	X	2641	-0-	-103	-0-	416	1	2225	3	N	-0-					30
03	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	486	1	2333	3	N	-0-					30
04	2940	X	2472	-0-	-468	-0-	308	1	2122	3	N	38	38	1			30
							42	9									
05	3038	X	1418	-0-	-1620	-0-	69	1	1349	3	N	-0-					30

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	190	1	2103	3	Y	3					7
							3	9									
01	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	211	1	2050	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	2072	N	2058	-0-	-14	-0-	183	1	1875	3	Y	-0-					3
03	2290	N	2270	-0-	-20	-0-	202	1	2065	3	Y	3					6
							3	9									
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	191	1	1995	3	Y	-0-					6
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	224	1	1964	3	Y	-0-					6

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6953	-0-	-146	-0-	631	1	6298	3	Y	22					78
							24	9									
01	7099	X	6610	-0-	-489	-0-	650	1	5942	3	Y	16	85	1			9
							18	9									
02	6272	X	3577	-0-	-2695	-0-	339	1	3227	3	Y	10					19
							11	9									
03	6944	X	5020	-0-	-1924	-0-	467	1	4531	3	Y	20					39
							22	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	487	1	5158	3	Y	29	59	1			9
							32	9									
05	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	459	1	5246	3	Y	19					28
							21	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	146	1	1619	3	Y	5					8
							6	9									
01	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	140	1	1354	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	124	1	1272	3	Y	-0-					3
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	141	1	1445	3	Y	4					7
							4	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	131	1	1369	3	Y	-0-					7
05	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	137	1	1204	3	Y	-0-					7

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

12	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	159	1	2936	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	163	1	2855	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
02	2856	X	2731	-0-	-125	-0-	134	1	2565	3	Y	29	19	1			16
							32	9									
03	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	172	1	2851	3	Y	32	42	1			6
							35	9									
04	3030	X	2690	-0-	-340	-0-	152	1	2507	3	Y	28	10	1			24
							31	9									
05	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	143	1	2614	3	Y	33	46	1			11
							36	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	156	1	1253	3	Y	7					15
							8	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	145	1	1169	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	163	1	1291	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	148	1	1284	3	Y	3					10
							3	9									
*05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1289	3	Y	5	8	1			7
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

12	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					23
							50	3									
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	10	1	218	2	Y	-0-	23	1			-0-
							6	3									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	244	N	55	-0-	-189	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
05	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

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	2					3
							2	9									
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	287	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	296	3	Y	2					3
							2	9									
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					3
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	3	Y	-0-					75
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	67	1	1172	3	Y	-0-					75
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	55	1	1051	3	Y	8					83
							9	9									
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	70	1	1156	3	Y	-0-					83
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	3	Y	-0-					83
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	63	1	1146	3	Y	-0-					83

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

12	1302	N	401	-0-	-901	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	354	-0-	-452	-0-	19	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	3	Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	Y	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	64	1	1164	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

12	434	N	430	-0-	-4	-0-	22	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	310	-0-	-124	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	140	-0-	-340	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	161	-0-	-335	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	168	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	181	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	196	1	1877	3	Y	18					18
							20	9									
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	222	1	2160	3	Y	-0-					18
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	170	1	1803	3	Y	-0-					18
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	186	1	2120	3	Y	-0-					18

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

12	558	N	528	-0-	-30	-0-	48	1	480	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	41	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	72	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	587	3	Y	-0-					-0-
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	202	2	68	3	N	-0-					9
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	104	1	297	2	N	9					18
							11	3	10	9							
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	107	1	191	2	N	-0-					18
							81	3									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	94	1	203	2	N	-0-					18
							72	3									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	79	1	209	2	N	-0-					18
							75	3									
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	97	1	215	2	N	-0-					18
							57	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
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	478	2	160	3	N	1					13
							1	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	194	1	558	2	N	-0-					13
							21	3									
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	204	1	362	2	N	-0-					13
							154	3									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	209	1	453	2	N	-0-					13
							160	3									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	170	1	452	2	N	-0-					13
							163	3									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	218	1	483	2	N	-0-					13
							128	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
12	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	356	1	4723	3	N	14	16	1			5
							15	9									
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	432	1	5260	3	N	15	16	1			4
							17	9									
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	417	1	5029	3	N	4	8	1			-0-
							4	9									
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	391	1	5598	3	N	6					6
							7	9									
04	5520	X	5475	-0-	-45	-0-	410	1	5059	3	N	5	7	1			4
							6	9									
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	427	1	6034	3	N	10	7	1			7
							11	9									

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
12	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1063	2	4	9	N	4	6	1			2
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6	5	1			3
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3	3	1			3
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	992	2	7	9	N	6	6	1			3
04	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1094	2	4	9	N	4	3	1			4
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	N	5	7	1			2

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1875	2	10	9	N	9	11	1			5
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	2	10	9	N	9	9	1			5
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2213	2	8	9	N	7	6	1			6
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2343	2	12	9	N	11	12	1			5
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	2	7	9	N	6	6	1			5
*05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	N	8	10	1			3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2007	2	7	9	N	6	9	1			15
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1795	2	7	9	N	6	6	1			15
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	N	5	4	1			16
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1867	2	10	9	N	9	9	1			16
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1492	2	6	9	N	5	5	1			16
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1589	2	7	9	N	6	8	1			14

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	2857	2	15	9	N	14	20	1			7
01	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	2495	2	11	9	N	10	11	1			6
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2800	2	9	9	N	8	7	1			7
03	2945	X	1282	-0-	-1663	-0-	1278	2	4	9	N	4	9	1			2
04	2850	X	2291	-0-	-559	-0-	2287	2	4	9	N	4	2	1			4
05	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2469	2	11	9	N	10	10	1			4

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1248	2	4	9	N	4	4	1			2
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	4	1			3
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1113	2	3	9	N	3	3	1			3
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1209	2	6	9	N	5	6	1			2
04	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1112	2	4	9	N	4	3	1			3
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1192	2	6	9	N	5	6	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
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	841	2	2	9	N	2	3	1			1
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4	3	1			2
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3	2	1			3
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2	4	1			1
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	850	2	2	9	N	2	2	1			1
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3	3	1			1

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	2	2	9	N	2	2	1			1
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	453	2	2	9	N	2	2	1			1
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			1
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	424	2	2	9	N	2	2	1			1
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	435	2	1	9	N	1	1	1			1
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	420	2	2	9	N	2	2	1			1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1584	2	9	9	N	8	10	1			4
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1620	2	8	9	N	7	7	1			4
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5	4	1			5
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	N	8	9	1			4
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	170	1	1470	2	N	5	5	1			4
							6	9									
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	309	1	1469	2	N	7	8	1			3
							8	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
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	577	2	2	9	N	2	3	1			1
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	N	2	2	1			1
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	563	2	3	9	N	3	2	1			2
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	552	2	2	9	N	2	3	1			1
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	579	2	3	9	N	3	2	1			2
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	2	2	9	N	2	3	1			1

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
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4800	2	26	9	N	24	28	1			12
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4967	2	24	9	N	22	22	1			12
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4604	2	18	9	N	16	14	1			14
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2984	2	18	9	N	16	23	1			7
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4454	2	14	9	N	13	9	1			11
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3444	2	15	9	N	14	19	1			6

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
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-	1	1			-0-
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					1
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	1	1			-0-

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
12	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1190	2	4	9	N	4	5	1			2
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1102	2	4	9	N	4	4	1			2
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1027	2	4	9	N	4	3	1			3
03	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	1011	2	6	9	N	5	6	1			2
04	1080	N	931	-0-	-149	-0-	927	2	4	9	N	4	3	1			3
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	965	2	4	9	N	4	5	1			2

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
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	N	5	6	1			3
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	873	2	3	9	N	3	4	1			2
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	728	2	2	9	N	2	2	1			2
03	961	N	621	-0-	-340	-0-	617	2	4	9	N	4	4	1			2
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	810	2	2	9	N	2	2	1			2
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1689	2	6	9	N	5	5	1			2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
05		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

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	33	-0-	-308	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2					2
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	T. A.		711	-0-	711	711	73	1	636	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	T. A.		834	-0-	834	1545	144	1	687	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

12	961	N	897	-0-	-64	-0-	893	2	4	9	N	4	5	1			2
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	934	2	4	9	N	4	4	1			2
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	843	2	2	9	N	2	2	1			2
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	879	2	6	9	N	5	5	1			2
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	833	2	2	9	N	2	2	1			2
*05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	N	5	5	1			2

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

12	2480	N	2278	-0-	-202	-0-	2267	2	11	9	N	10	13	1			5
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	2342	2	12	9	N	11	10	1			6
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	N	9	7	1			8
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13	15	1			6
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	237	1	2049	2	N	8	7	1			7
							9	9									
*05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	431	1	2049	2	N	10	13	1			4
							11	9									

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

12	868	N	783	-0-	-85	-0-	779	2	4	9	N	4	4	1			2
01	868	N	619	-0-	-249	-0-	616	2	3	9	N	3	3	1			2
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	586	2	2	9	N	2	2	1			2
03	775	N	644	-0-	-131	-0-	642	2	2	9	N	2	3	1			1
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3	2	1			2
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	568	2	3	9	N	3	4	1			1

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3099	2	52	9	N	47	17	1			74
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3032	2	65	9	N	59	107	1			26
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2966	2	25	9	N	23	9	1			40
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3161	2	32	9	N	29	18	1			51
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2964	2	30	9	N	27	9	1			69
*05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3307	2	41	9	N	37	17	1			89

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	341	N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2008	-0-	-937	-0-	131	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2235	-0-	-59	-0-	138	1	2097	3	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	136	1	1913	3	N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2076	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1793	-0-	-367	-0-	129	1	1664	3	N	-0-					-0-
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	165	1	2152	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	3	N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	73	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	86	1	1215	3	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	107	1	1428	3	N	-0-					-0-
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	150	1	1952	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	76	1	640	3	N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	3	N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	76	1	615	3	N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	66	1	558	3	N	-0-					-0-
05	837	N	701	-0-	-136	-0-	72	1	629	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	1055	3	N	-0-					24
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	84	1	893	3	N	4					28
							4	9									
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	71	1	780	3	N	7					35
							8	9									
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	82	1	902	3	N	-0-					35
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	72	1	776	3	N	18	1	8			52
							20	9									
05	961	N	709	-0-	-252	-0-	62	1	643	3	N	4					56
							4	9									

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	228	1	748	3	N	-0-					-0-
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	181	1	618	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	195	1	691	3	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	104	1	921	3	N	-0-					-0-
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	128	1	515	3	N	-0-					-0-
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	167	1	713	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	127	1	1605	3	N	-0-					33
01	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	116	1	1624	3	N	-0-					33
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	3	N	-0-					33
03	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	51	1	1035	3	N	-0-					33
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	76	1	1632	3	N	-0-					33
05	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	47	1	1372	3	N	-0-					33
							5	4									

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					3
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					3
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					3
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					3
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					3
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					17
01	1085	N	570	-0-	-515	-0-	570	3			Y	-0-					17
02	1008	N	440	-0-	-568	-0-	440	3			Y	-0-					17
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					17
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					17
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					17

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	205	1	3093	3	N	1	1	8			37
							1	9									
01	3658	X	3487	-0-	-171	-0-	233	1	3254	3	N	-0-					37
02	3304	X	2986	-0-	-318	-0-	227	1	2759	3	N	-0-					37
03	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	192	1	2789	3	N	-0-					37
04	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	202	1	2889	3	N	-0-					37
*05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	223	1	3575	3	N	-0-					37

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	1498	3	N	-0-					30
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	3	N	-0-					30
02	1204	N	917	-0-	-287	-0-	34	1	883	3	N	-0-					30
03	1550	N	860	-0-	-690	-0-	29	1	831	3	N	-0-					30
04	630	N	218	-0-	-412	-0-	7	1	211	3	N	-0-					30
05	1023	N	341	-0-	-682	-0-	8	1	333	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	29	1	242	3	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	43	1	330	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	20	1	240	3	N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	460	3	N	-0-					4
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	N	3					7
							3	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	6					13
							7	9									
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	N	-0-					13
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	29	1	311	3	N	7					20
							8	9									
05	589	N	273	-0-	-316	-0-	24	1	247	3	N	2					22
							2	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					-0-
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
03	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	41	1	317	3	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	3	N	-0-					-0-
04	450	N	129	-0-	-321	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	33	1	520	3	N	7					24
							8	9									
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	N	-0-					24
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	N	-0-					24
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	3	N	-0-					24
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	39	1	488	3	N	-0-					24
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	N	-0-					24

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					16
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					16
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					16
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					16
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					16
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

12	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	66	1	1762	2	Y	-0-					57
01	2263	X	1957	-0-	-306	-0-	67	1	1890	2	Y	-0-					57
02	1954	X	1727	-0-	-227	-0-	60	1	1667	2	Y	-0-					57
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	60	1	1853	2	Y	-0-					57
04	3000	N	4869	-0-	1869	1869	158	1	4711	2	Y	-0-					57
*05	3100	N	1982	-0-	-1118	751	64	1	1918	2	Y	-0-					57

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	41	1	1102	2	Y	-0-			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	989	2	Y	-0-			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	Y	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	295	-0-	-695	-0-	10	1	285	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	404	-0-	-495	-0-	13	1	391	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301	X	3206	-0-	-2095	-0-	115	1	3091	2	Y	-0-			114
01	4030	X	3349	-0-	-681	-0-	115	1	3234	2	Y	-0-			114
02	3528	X	2882	-0-	-646	-0-	101	1	2781	2	Y	-0-			114
03	3751	X	3277	-0-	-474	-0-	103	1	3174	2	Y	-0-			114
04	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	105	1	3119	2	Y	-0-			114
05	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	108	1	3231	2	Y	-0-			114

MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	171	-0-	-139	-0-	6	1	165	2	Y	-0-			34
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	Y	-0-			34
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	Y	-0-			34
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	Y	-0-			34
04	DLQ G-10		180	-0-	180	180	6	1	174	2	Y	-0-			34
05	DLQ G-10		308	-0-	308	488	10	1	298	2	Y	-0-			34

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	156	1	4197	2	Y	-0-			-0-
01	5239	X	4548	-0-	-691	-0-	157	1	4391	2	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4185	-0-	-547	-0-	147	1	4038	2	Y	-0-			-0-
03	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	142	1	4389	2	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	149	1	4455	2	Y	-0-			-0-
05	4619	X	4441	-0-	-178	-0-	144	1	4297	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	0	N	-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
12	7750	X	4816	-0-	-2934	-0-	173	1	4643	2	Y	-0-			-0-
01	5766	X	4727	-0-	-1039	-0-	163	1	4564	2	Y	-0-			-0-
02	5208	X	4688	-0-	-520	-0-	164	1	4524	2	Y	-0-			-0-
03	5766	X	4945	-0-	-821	-0-	155	1	4790	2	Y	-0-			-0-
04	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	158	1	4711	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	150	1	4492	2	Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3138	-0-	-1047	-0-	113	1	3025	2	Y	-0-					77
01	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	114	1	3203	2	Y	-0-					77
02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	105	1	2885	2	Y	-0-					77
03	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	102	1	3150	2	Y	-0-					77
04	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	103	1	3075	2	Y	-0-					77
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	94	1	2812	2	Y	-0-					77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

12	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	66	1	1840	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1657	-0-	-191	-0-	58	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	49	1	1517	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1492	-0-	-338	-0-	48	1	1444	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	983	-0-	-846	-0-	32	1	951	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS 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

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
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	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

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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	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
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	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
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	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
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	134	-0-	-174	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	873	-0-	-398	-0-	57	1	816	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					35
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	Y	2	2	8			35
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					35
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					35
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					35
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	4080	2			Y	-0-					175
01	4402	X	4156	-0-	-246	-0-	4156	2			Y	-0-					175
02	3724	X	2968	-0-	-756	-0-	2968	2			Y	-0-					175
03	4092	X	3262	-0-	-830	-0-	3262	2			Y	-0-					175
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					175
*05	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	#	111	-0-	-14645	-0-	10	1	101	2	N	-0-					124
01	14756	#	64	-0-	-14692	-0-	10	1	54	2	N	-0-					124
02	812	#	58	-0-	-754	-0-	58	2			N	-0-					124
03	868	#	59	-0-	-809	-0-	10	1	49	2	N	-0-					124
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					124
05	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					124

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	321	2	Y	4	10	1			13
							4	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	61	1	327	2	Y	4					17
							4	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	75	1	302	2	Y	2					19
							2	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	90	1	337	2	Y	-0-					19
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	295	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	68	1	275	2	Y	2					16
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	196	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	180	1	1152	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	133	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	188	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	189	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	3919	-0-	-1258	-0-	426	1	3484	2	Y	8					68
							9	9									
01	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	536	1	4937	2	Y	2					70
							2	9									
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	475	1	4219	2	Y	3					73
							3	9									
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	516	1	4303	2	Y	3					76
							3	9									
04	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	496	1	4196	2	Y	5					81
							6	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					81

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	75	1	616	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	54	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	654	1	7704	2	Y	6	14	1			9
							7	9									
01	8525	X	6971	-0-	-1554	-0-	564	1	6399	2	Y	7					16
							8	9									
02	7700	X	6943	-0-	-757	-0-	484	1	6452	2	Y	6	14	1			8
							7	9									
03	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	612	1	7645	2	Y	6					14
							7	9									
04	8100	X	7887	-0-	-213	-0-	595	1	7286	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					6

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	235	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	200	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	185	1	1639	2	Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	213	1	1774	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	175	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	5565	-0-	-2867	-0-	435	1	5119	2	Y	10	27	1			18
							11	9									
01	7254	X	6209	-0-	-1045	-0-	502	1	5690	2	Y	15					33
							17	9									
02	6888	X	6492	-0-	-396	-0-	452	1	6029	2	Y	10	28	1			15
							11	9									
03	7626	X	7618	-0-	-8	-0-	563	1	7040	2	Y	14					29
							15	9									
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	516	1	6314	2	Y	10	28	1			11
							11	9									
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					11

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3249	-0-	-471	-0-	254	1	2995	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	230	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	204	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	234	1	2927	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3094	-0-	-56	-0-	234	1	2860	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	113	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	98	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	99	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	104	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	109	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10106	X	7123	-0-	-2983	-0-	558	1	6565	2	Y	-0-					-0-
01	9610	X	6028	-0-	-3582	-0-	488	1	5540	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	6926	-0-	-1250	-0-	483	1	6443	2	Y	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	555	1	6937	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7047	-0-	-93	-0-	532	1	6515	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5252	-0-	-297	-0-	410	1	4830	2	Y	11	25	1			17
							12	9									
01	5549	X	4876	-0-	-673	-0-	394	1	4468	2	Y	13					30
							14	9									
02	5012	X	4769	-0-	-243	-0-	332	1	4427	2	Y	9	25	1			14
							10	9									
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	409	1	5115	2	Y	12					26
							13	9									
04	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	381	1	4671	2	Y	9	25	1			10
							10	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					10

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	618	1	7273	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
01	7471	X	6890	-0-	-581	-0-	558	1	6328	2	Y	4					10
							4	9									
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	473	1	6306	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	546	1	6820	2	Y	3					8
							3	9									
04	7650	X	6735	-0-	-915	-0-	508	1	6224	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	256	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	233	1	1489	2	N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	240	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	265	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	261	1	1571	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	168	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	140	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	159	1	1326	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	135	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

12	2431	R	2431	-0-	-0-	-0-	265	1	2166	2	Y	-0-					-0-
01	2108	#	1994	-0-	-114	-0-	195	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	1960	#	1717	-0-	-243	-0-	174	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	2170	#	1841	-0-	-329	-0-	197	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	2340	#	1749	-0-	-591	-0-	185	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	128	1	1596	2	Y	8									11
							9	9													
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1414	2	Y	4	13	1							2
							4	9													
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	103	1	1282	2	Y	5									7
							6	9													
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	132	1	1725	2	Y	1									8
							1	9													
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	169	1	2113	2	Y	9	15	1							2
							10	9													
*05	1736	X	1667	-0-	-69	-0-	119	1	1533	2	Y	14	14	1							2
							15	9													

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	Y	1					3
							1	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-	2	1			1
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	1					2
							1	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					2
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	234	1	1303	2	N	-0-					40
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	231	1	1252	2	N	-0-					40
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	247	1	1261	2	N	-0-					40
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	443	1	1598	2	N	-0-					40
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	492	1	1798	2	N	1					41
							1	9									
*05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	509	1	1806	2	N	2					43
							2	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
12	1209	N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	2			Y	-0-					4
01	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	16	1	1192	2	Y	-0-					4
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	20	1	1136	2	Y	-0-					4
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	76	1	1264	2	Y	-0-					4
04	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-					4
*05	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2349	1140	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1313	-0-	-255	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1485	-0-	1485	1485	1485	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1429	-0-	1429	2914	1429	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		772	-0-	772	772	772	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		715	-0-	715	1487	715	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1239	-0-	1239	2529	1239	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		683	-0-	683	1401	683	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1508	-0-	1508	1508	1508	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1334	-0-	1334	2842	1334	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		377	-0-	377	377	377	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		320	-0-	320	697	320	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1113	-0-	-7	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1155	-0-	1155	2074	1155	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1110	-0-	1110	1110	1110	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2199	1089	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
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	1230	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2357	1127	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	1404	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2774	1370	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	1737	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1715	-0-	1715	3452	1715	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		780	-0-	780	780	780	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		774	-0-	774	1554	774	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					190
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					190
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					190
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					190
04	DLQ G-10		1151	-0-	1151	1151	1151	2			Y	-0-					190
05	DLQ G-10		1073	-0-	1073	2224	1073	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	1046	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		955	-0-	955	2001	955	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	1517	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2780	1263	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	99	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	3	N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	120	1	1345	3	N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	152	1	1592	3	N	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	114	1	1406	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	65	1	734	3	N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	81	1	843	3	N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	73	1	901	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	263	-0-	-47	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	350	X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	271	-0-	-59	-0-	16	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	121	3	N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	56	1	203	3	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	3	N	-0-					-0-
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	55	1	178	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

12	496	N	465	-0-	-31	-0-	59	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	55	1	484	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	3	N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

12	341	N	235	-0-	-106	-0-	30	1	205	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

12	341	N	301	-0-	-40	-0-	38	1	263	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	21	1	228	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	496	N	484	-0-	-12	-0-	61	1	423	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	42	1	369	3	N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	34	1	381	3	N	-0-					-0-
03	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	300	3	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	3	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	70	1	618	3	N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	43	1	473	3	N	-0-					-0-
03	744	N	504	-0-	-240	-0-	17	1	487	3	N	-0-					-0-
04	660	N	433	-0-	-227	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	172	1	1189	3	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	93	1	815	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	880	-0-	-576	-0-	73	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	895	-0-	-469	-0-	30	1	865	3	N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	N	-0-					1
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	430	3	N	-0-					1
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	41	1	385	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	41	1	351	3	N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	14	1	99	3	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-			-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	7	1	83	3	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	N	-0-			-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	82	1	567	3	N	-0-			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	67	1	586	3	N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	528	3	N	-0-			-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	22	1	621	3	N	-0-			-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	24	1	242	3	N	-0-			-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	N	-0-			-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	N	-0-			-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	20	1	239	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496	N	361	-0-	-135	-0-	66	1	295	3	N	-0-			-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	55	1	295	3	N	-0-			-0-
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	51	1	330	3	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	98	1	284	3	N	-0-			-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	83	1	258	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	X	242	-0-	-37	-0-	26	1	216	3	Y	-0-			-0-
01	279	X	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	3	Y	-0-			-0-
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-			-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	3	Y	-0-			-0-
*04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-			-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	X	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	Y	-0-			-0-
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-			-0-
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-			-0-
*04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-			-0-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	2	1	63	3	N	-0-			-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	186	X	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	186	X	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	168	X	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	3	Y	-0-			-0-
*04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-			-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

12	558	N	527	-0-	-31	-0-	67	1	460	3	N	-0-			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-			-0-
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	904	3	N	-0-			-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	35	1	760	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	463	-0-	-64	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	508	-0-	-19	-0-	25	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	16	1	603	3	Y	-0-					-0-
*04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	217	X	196	-0-	-21	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	147	-0-	-49	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	-0-					-0-
*04	220	X	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	186	N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	424	-0-	-10	-0-	21	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	335	-0-	-57	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	364	-0-	-70	-0-	9	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	344	-0-	-76	-0-	20	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

12	324	X	324	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	250	-0-	-30	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	251	-0-	-199	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	403	X	299	-0-	-104	-0-	8	1	291	3	Y	-0-			-0-
04	390	X	269	-0-	-121	-0-	15	1	254	3	Y	-0-			-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-			-0-
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	3	Y	-0-			-0-
*04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	3	Y	-0-			-0-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	231	X	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	40	1	236	3	Y	-0-			-0-
02	196	X	138	-0-	-58	-0-	19	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	42	1	250	3	Y	-0-			-0-
*04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	44	1	232	3	Y	-0-			-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	X	685	-0-	-307	-0-	74	1	611	3	Y	-0-			-0-
01	992	X	707	-0-	-285	-0-	34	1	673	3	Y	-0-			-0-
02	932	X	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	3	Y	-0-			-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	24	1	945	3	Y	-0-			-0-
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	57	1	928	3	Y	-0-			-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	X	225	-0-	-54	-0-	24	1	201	3	Y	-0-			-0-
01	279	X	234	-0-	-45	-0-	11	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	-0-			-0-
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	Y	-0-			-0-
*04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	X	900	-0-	-61	-0-	97	1	803	3	Y	-0-			-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	48	1	948	3	Y	-0-			-0-
02	924	X	881	-0-	-43	-0-	45	1	836	3	Y	-0-			-0-
03	1023	X	961	-0-	-62	-0-	24	1	937	3	Y	-0-			-0-
04	990	X	966	-0-	-24	-0-	56	1	910	3	Y	-0-			-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	163	1	485	3	N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	266	1	464	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	206	1	432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	260	1	415	3	N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	10	1	769	3	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	61	1	251	3	N	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	67	1	246	3	N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	78	1	261	3	N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	90	1	288	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	63	1	638	3	N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	61	1	641	3	N	-0-					-0-
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	47	1	574	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	30	1	206	3	N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	3	N	-0-			-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	62	1	573	3	N	-0-			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	-0-			-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	38	1	579	3	N	-0-			-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	64	1	587	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-			-0-
01	673	X	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	3	Y	-0-			-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	17	1	668	3	Y	-0-			-0-
*04	686	X	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	59	1	405	3	N	-0-			-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	3	N	-0-			-0-
02	504	N	349	-0-	-155	-0-	29	1	320	3	N	-0-			-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	N	-0-			-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248	X	181	-0-	-67	-0-	23	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	217	X	160	-0-	-57	-0-	23	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	352	X	352	-0-	-0-	-0-	50	1	302	3	Y	-0-			-0-
03	356	X	356	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	-0-			-0-
*04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	53	1	279	3	Y	-0-			-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	527	X	408	-0-	-119	-0-	44	1	364	3	N	-0-			-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	3	N	-0-			-0-
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	N	-0-			-0-
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	1112	3	N	-0-			-0-
*04	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	3	N	-0-			-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
12	341	X	340	-0-	-1	-0-	37	1	303	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	Y	-0-			-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	-0-			-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	10	1	407	3	Y	-0-			-0-
*04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	Y	-0-			-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-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
12	310	X	119	-0-	-191	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	3	Y	-0-			-0-
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	81	1	1526	3	Y	-0-			-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	3	Y	-0-			-0-
*04	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	3	Y	-0-			-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	Y	-0-			-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-			-0-
03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	420	X	238	-0-	-182	-0-	14	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
01	95	X	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-			-0-
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-			-0-
04	90	X	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	X	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	310	X	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	Y	-0-			-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	3	Y	-0-			-0-
*04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	Y	-0-			-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	X	658	-0-	-55	-0-	71	1	587	3	Y	-0-			-0-
01	713	X	678	-0-	-35	-0-	33	1	645	3	Y	-0-			-0-
02	728	X	613	-0-	-115	-0-	31	1	582	3	Y	-0-			-0-
03	806	X	560	-0-	-246	-0-	14	1	546	3	Y	-0-			-0-
04	690	X	576	-0-	-114	-0-	33	1	543	3	Y	-0-			-0-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	805	3	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	97	1	856	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	70	1	778	3	N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	3	N	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	41	1	882	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	X	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	123	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	137	-0-	-18	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	51	1	524	3	N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	55	1	712	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	3	N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	54	1	668	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	161	1	296	3	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	66	1	233	3	N	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	192	1	214	3	N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	138	1	208	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	119	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	72	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	87	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	145	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	214	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	189	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	324	1	250	3	Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	346	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	185	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	233	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	265	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	355	1	274	3	Y	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	280	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	80	1	125	3	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	62	1	133	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	131	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	83	1	120	3	N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	95	1	116	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	49	1	76	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	28	1	62	3	N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	19	1	32	3	N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	33	1	49	3	N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	43	1	53	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	243	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	191	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	95	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	133	1	800	3	Y	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	175	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	247	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	180	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	96	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	145	1	871	3	Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	187	-0-	-464	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	91	1	802	3	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	3	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	21	1	596	3	N	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	36	1	774	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	81	-0-	-353	-0-	21	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	61	1	369	3	Y	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	84	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	23	1	968	3	N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	31	1	311	3	N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	112	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	143	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	139	1	1456	3	N	-0-					-0-
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	103	1	1266	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	124	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	86	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	169	-0-	-195	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	67	1	407	3	Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	116	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	48	1	491	3	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-
02	644	N	502	-0-	-142	-0-	41	1	461	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		585	-0-	585	585	134	1	451	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		432	-0-	432	1017	102	1	330	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1017					N	NO RPT					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	306	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	434	-0-	-248	-0-	168	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	18	1	309	3	N	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	771	-0-	-252	-0-	166	1	605	3	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	149	1	635	3	N	-0-					-0-
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	99	1	500	3	N	-0-					-0-
03	775	N	597	-0-	-178	-0-	81	1	516	3	N	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169	-0-	63	1	518	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	96	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	93	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	73	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	96	1	615	3	Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	24	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	81	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	92	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	95	1	607	3	Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	35	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	31	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	22	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	59	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	35	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	121	1	441	3	Y	-0-					2
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	111	1	474	3	Y	-0-					2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	88	1	443	3	Y	-0-					2
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	103	1	657	3	Y	-0-					2
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	783	3	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	243	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	48	1	245	3	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	40	1	258	3	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	234	1	1000	3	N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	229	1	938	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	243	1	887	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	276	1	934	3	N	-0-					-0-
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	273	1	881	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	120	1	511	3	N	-0-					14
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	121	1	498	3	N	-0-					14
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	136	1	497	3	N	-0-					14
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	154	1	522	3	N	-0-					14
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	153	1	494	3	N	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	94	1	400	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	66	1	243	3	N	-0-					-0-
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	88	1	296	3	N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	85	1	273	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	241	1	1027	3	N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	306	1	1254	3	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	261	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	346	1	1170	3	N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	280	1	901	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	19	1	769	3	N	-0-					-0-
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	202	1	861	3	N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	223	1	916	3	N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	209	1	762	3	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	245	1	828	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	233	1	750	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	74	1	316	3	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	70	1	288	3	N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	66	1	242	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	89	1	300	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	82	1	266	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	24	1	85	3	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	3	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	696	3	N	-0-					-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	28	1	687	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	29	1	125	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	24	1	90	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	51	1	166	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	87	1	373	3	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	87	1	359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	92	1	338	3	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	109	1	368	3	N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	112	1	360	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	61	1	224	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	68	1	287	3	N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	62	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	99	1	361	3	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	93	1	394	3	N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	89	1	446	3	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	482	3	N	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	34	1	343	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	3	N	-0-					-0-
02	420	N	321	-0-	-99	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	30	1	317	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	26	1	320	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	668	-0-	-231	-0-	144	1	524	3	N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	126	1	536	3	N	-0-					-0-
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	96	1	486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	592	3	N	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	64	1	526	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	384	1	1403	3	N	-0-					4
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	361	1	1537	3	N	-0-					4
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	292	1	1471	3	N	-0-					4
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	200	1	1276	3	N	-0-					4
04	1170	N	953	-0-	-217	-0-	104	1	848	3	N	1					5
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	71	1	260	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	50	1	215	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	50	1	250	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3312	X	1105	-0-	-2207	-0-	119	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	69	1	1341	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	856	-0-	-1020	-0-	43	1	813	3	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1205	-0-	-872	-0-	30	1	1175	3	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1073	-0-	-697	-0-	62	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	3	1	179	3	N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	325	1	1186	3	N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	288	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	224	1	1126	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	198	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	153	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	130	1	476	3	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	124	1	526	3	N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	82	1	413	3	N	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	57	1	461	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		114	-0-	114	114	22	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
*04	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	74	1	268	3	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	58	1	248	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	44	1	279	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	220	1	805	3	N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	189	1	802	3	N	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	150	1	754	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	137	1	871	3	N	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	107	1	872	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	106	1	387	3	Y	-0-					2
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	94	1	398	3	Y	-0-					2
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	3	Y	-0-					2
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	66	1	421	3	Y	-0-					2
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	51	1	416	3	Y	-0-					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	223	1	815	3	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	184	1	785	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	158	1	797	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	940	-0-	-83	-0-	127	1	813	3	N	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	75	1	768	3	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	70	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	58	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	68	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	63	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	Y	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	145	1	1476	3	N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	114	1	1476	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	110	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	126	1	1317	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	107	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	60	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	51	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	60	1	628	3	Y	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	35	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	Y	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	39	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	3	Y	-0-			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	37	1	415	3	Y	-0-			-0-
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	29	1	302	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	381	-0-	-129	-0-	29	1	352	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	57	1	581	3	Y	-0-			-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	44	1	573	3	Y	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	3	Y	-0-			-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	99	1	1004	3	Y	-0-			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	3	Y	-0-			-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	83	1	929	3	Y	-0-			-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	93	1	976	3	Y	-0-			-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	935	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	149	1	637	3	Y	-0-			-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	158	1	647	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	152	1	555	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	176	1	595	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	176	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	Y	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	-0-			-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	665	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	51	1	569	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	58	1	609	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	51	1	628	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	200	1	857	3	N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	206	1	846	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	201	1	733	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	231	1	781	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	227	1	733	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	136	1	579	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	152	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	147	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	157	1	532	3	Y	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	164	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	159	1	270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	17	1	421	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	221	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	219	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	155	1	780	3	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	129	1	825	3	Y	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	96	1	785	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	109	1	907	3	N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	39	1	1035	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1122	3	N	-0-					-0-
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	93	1	1025	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	32	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	34	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	29	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	40	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	41	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	330	1	1410	3	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	345	1	1414	3	Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	329	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	384	1	1295	3	Y	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	372	1	1198	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	77	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	779	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	746	3	Y	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	49	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	58	1	601	3	Y	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	95	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	105	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	115	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	166	1	561	3	Y	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	175	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	105	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	115	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	110	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	128	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	128	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	3	Y	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	98	1	994	3	Y	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	79	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	59	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	61	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	71	1	743	3	Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	46	1	479	3	Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	681	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	55	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	59	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	657	3	Y	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	55	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	-0-					-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	82	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	77	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	945	3	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	82	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	145	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	151	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	147	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	169	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	721	-0-	-29	-0-	171	1	550	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	115	3	Y	1	1	8			-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	95	3	Y	1	1	8			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	150	1	1251	3	Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	3	1	1389	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	45	1	1210	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	50	1	1316	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	108	1	1188	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
02	420	N	364	-0-	-56	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	10	1	393	3	N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	64	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	60	1	670	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	72	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	59	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	69	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	3	Y	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	51	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	690	3	Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	57	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	60	1	258	3	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	61	1	224	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	64	1	215	3	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	85	1	276	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	Y	-0-					-0-
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	123	1	1032	3	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	3	1	1153	3	Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	37	1	991	3	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	87	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	81	1	819	3	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	63	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	76	1	788	3	Y	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	99	1	829	3	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	33	1	881	3	Y	-0-					-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	72	1	793	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	97	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	822	3	Y	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	67	1	824	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	359	3	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	48	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	57	1	591	3	Y	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	110	1	1121	3	Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	91	1	1172	3	Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	107	1	1195	3	Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	99	1	1218	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	782	-0-	-210	-0-	70	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	614	-0-	-254	-0-	50	1	564	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	60	1	628	3	Y	-0-					-0-
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	471	-0-	-397	-0-	42	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	57	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	65	1	680	3	Y	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	54	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	85	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	2	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	727	3	Y	-0-					-0-
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	105	1	1066	3	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	67	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	88	1	918	3	Y	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	74	1	905	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	59	1	755	3	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	769	3	N	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	116	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	137	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	128	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	151	1	509	3	Y	-0-					-0-
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	62	1	633	3	Y	-0-					4
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	Y	-0-					4
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	53	1	589	3	Y	-0-					4
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	Y	-0-					4
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	98	1	1003	3	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	289	-0-	-523	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	313	-0-	-586	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	70	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	612	3	Y	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	103	1	438	3	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	121	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	136	1	460	3	Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	143	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	989	-0-	-220	-0-	88	1	901	3	Y	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	69	1	897	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	867	-0-	-57	-0-	71	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	84	1	874	3	Y	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	71	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	3	Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	75	1	975	3	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	89	1	928	3	Y	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	74	1	907	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	138	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	137	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	168	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	157	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	53	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	3	Y	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	718	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	66	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	53	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	63	1	659	3	Y	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	92	1	931	3	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	72	1	928	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	75	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	90	1	940	3	Y	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	Y	-0-					-0-
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	42	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	111	-0-	-261	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	152	1	1586	3	Y	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	53	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	51	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	60	1	361	3	Y	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	64	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	23	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-			-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	3	Y	-0-			-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	N	-0-			-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	27	1	168	3	N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	N	-0-			-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	35	1	185	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	19	1	190	3	Y	-0-			-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	540	3	Y	-0-			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	559	3	Y	-0-			-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	3	Y	-0-			-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	88	1	1131	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	83	1	935	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	789	-0-	-358	-0-	69	1	720	3	Y	-0-			-0-
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	79	1	968	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	16	1	166	3	Y	-0-			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	120	1	1217	3	Y	-0-			30
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	96	1	1242	3	Y	-0-			30
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	97	1	1092	3	Y	-0-			30
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	108	1	1124	3	Y	-0-			30
04	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	86	1	1055	3	Y	-0-			30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	114	-0-	-165	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	170	1	1774	3	Y	-0-					-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	76	1	769	3	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	63	1	809	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	759	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	61	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	94	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	73	1	813	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	114	1	1195	3	Y	-0-					-0-
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	98	1	1200	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	52	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	60	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	49	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	-0-			-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	Y	-0-			-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	652	3	Y	-0-			-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	54	1	567	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	567	-0-	-123	-0-	43	1	524	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	97	1	988	3	Y	-0-			-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	Y	-0-			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	45	1	501	3	Y	-0-			-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-			-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	3	Y	-0-			-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	639	3	Y	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	Y	-0-			-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	Y	-0-			-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-			-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	-0-			-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	83	1	1071	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	80	1	900	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	959	-0-	-312	-0-	84	1	875	3	Y	-0-			-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	47	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	56	1	585	3	Y	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	3	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	61	1	791	3	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	64	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	48	1	587	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	70	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	57	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	91	1	951	3	Y	-0-					-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	78	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

12	310	N	280	-0-	-30	-0-	87	1	193	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	40	1	5	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	254	1	1	3	N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					4
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	39	1	442	3	Y	-0-					4
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	34	1	355	3	Y	-0-					4
04	630	N	381	-0-	-249	-0-	29	1	352	3	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	777	-0-	-184	-0-	70	1	707	3	Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	61	1	781	3	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	74	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	81	1	840	3	Y	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	80	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	58	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	87	1	518	3	Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	104	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	55	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	560	3	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	67	1	701	3	Y	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	153	1	1875	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	61	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	84	1	1085	3	Y	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	92	1	1027	3	Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	3	Y	-0-					-0-
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	77	1	945	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	18	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					1
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					1
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	70	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	3	Y	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	3	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	67	1	686	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	73	1	767	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	93	1	952	3	Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	75	1	971	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	74	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	3	Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	75	1	920	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	81	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	72	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	75	1	451	3	Y	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	95	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	166	1	1370	3	Y	-0-					1
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	3	Y	-0-					1
02	1372	N	1316	-0-	-56	-0-	66	1	1250	3	Y	-0-					1
03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	37	1	1426	3	Y	-0-					1
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	82	1	1334	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	142	1	1448	3	Y	-0-					25
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	118	1	1527	3	Y	-0-					25
02	1512	N	1434	-0-	-78	-0-	118	1	1316	3	Y	-0-					25
03	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	137	1	1425	3	Y	-0-					25
04	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	113	1	1386	3	Y	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3272	-0-	-169	-0-	293	1	2979	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3170	-0-	-271	-0-	228	1	2942	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2886	-0-	-82	-0-	236	1	2649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	276	1	2878	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	227	1	2785	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	3	Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	108	1	1394	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	109	1	1219	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	123	1	1283	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	102	1	1251	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	79	1	805	3	Y	-0-					10
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	69	1	886	3	Y	-0-					10
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	Y	-0-					10
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	85	1	883	3	Y	-0-					10
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	62	1	765	3	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	48	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	89	1	907	3	Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	73	1	947	3	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	3	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	91	1	945	3	Y	-0-					-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	60	1	627	3	Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	63	1	639	3	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	58	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	69	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	56	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	75	1	763	3	Y	-0-					3
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	64	1	826	3	Y	-0-					3
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	66	1	735	3	Y	-0-					3
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	798	3	Y	-0-					3
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	62	1	761	3	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	79	1	550	3	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	83	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	78	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	Y	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	98	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	172	1	1436	3	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	2	1	951	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	904	-0-	-440	-0-	33	1	871	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	42	1	1114	3	N	1					1
							1	9									
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	66	1	735	3	N	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	37	1	536	2	N	-0-					-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	41	1	584	2	N	-0-					-0-
04	660	N	579	-0-	-81	-0-	36	1	543	2	N	-0-					-0-
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	39	1	533	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	161	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	147	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	157	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	142	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	463	2	N	-0-					-0-
02	672	N	420	-0-	-252	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	34	1	485	2	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
02	420	N	191	-0-	-229	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
03	496	N	279	-0-	-217	-0-	18	1	261	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	61	1	975	2	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	N	-0-					-0-
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	53	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	55	1	780	2	N	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	54	1	832	2	N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	56	1	733	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	19	1	278	2	N	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	434	N	408	-0-	-26	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	25	1	358	2	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	N	-0-					-0-
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	34	1	461	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 #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	N	-0-			-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	15	1	214	2	N	-0-			-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	2	N	-0-			-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	14	1	214	2	N	-0-			-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	N	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	N	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-			-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	32	1	456	2	N	-0-			-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	30	1	460	2	N	-0-			-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-			-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	-0-			-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	N	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	N	-0-			-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-			-0-
02	392	N	275	-0-	-117	-0-	18	1	257	2	N	-0-			-0-
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	21	1	297	2	N	-0-			-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-			-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	N	-0-			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

12	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	68	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	73	1	1092	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1052	-0-	-320	-0-	68	1	984	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	70	1	1004	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	66	1	1012	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	75	1	1037	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-			-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-			-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	35	1	505	2	N	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	N	-0-			-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	35	1	481	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	N	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-			-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	87	1	1307	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	81	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	91	1	1298	2	N	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	2	N	-0-			-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	102	1	1407	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-			-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	691	2	N	-0-			-0-
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	42	1	613	2	N	-0-			-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	45	1	636	2	N	-0-			-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	44	1	669	2	N	-0-			-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	48	1	656	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-			-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	N	-0-			-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	21	1	308	2	N	-0-			-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	23	1	334	2	N	-0-			-0-
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	22	1	331	2	N	-0-			-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	24	1	329	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	11	1	154	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	25	1	369	2	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	24	1	339	2	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	23	1	350	2	N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	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
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					36
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					36
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	27	1	397	2	N	-0-					36
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	30	1	427	2	N	-0-					36
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	N	-0-					36
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-					36

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
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					10
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					10
02	308	X	278	-0-	-30	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					10
03	341	X	268	-0-	-73	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					10
04	330	X	263	-0-	-67	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					10
05	341	X	297	-0-	-44	-0-	20	1	277	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
12	509	X	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					13
01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	2	Y	-0-					13
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-					13
03	496	X	453	-0-	-43	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					13
04	510	X	403	-0-	-107	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					13
*05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	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
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					9
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					9
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					9
04	180	X	148	-0-	-32	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					9
05	186	X	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					10
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					10
02	420	X	404	-0-	-16	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					10
03	465	X	411	-0-	-54	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					10
04	480	X	382	-0-	-98	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					10
05	496	X	311	-0-	-185	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			10
01	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			10
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			10
03	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			10
04	30	X	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			10
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-			14
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-			14
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	18	1	257	2	Y	-0-			14
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	20	1	283	2	Y	-0-			14
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			14
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	24	1	393	2	N	-0-			-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-			-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	24	1	344	2	N	-0-			-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	2	N	-0-			-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	2	N	-0-			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	26	1	362	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	55	1	890	2	Y	-0-			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-			-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	2	Y	-0-			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	55	1	834	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	52	1	716	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	53	1	855	2	Y	-0-			11
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-			11
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	-0-			11
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	52	1	743	2	Y	-0-			11
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	52	1	787	2	Y	-0-			11
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	50	1	690	2	Y	-0-			11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	2	Y	-0-			10
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	95	1	1420	2	Y	-0-			10
02	1428	N	1387	-0-	-41	-0-	89	1	1298	2	Y	-0-			10
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	97	1	1387	2	Y	-0-			10
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-			10
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	100	1	1370	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					1
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					1
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					1
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					1
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	922	2	Y	-0-					3
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	2	Y	-0-					3
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	Y	-0-					3
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	59	1	839	2	Y	-0-					3
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	55	1	834	2	Y	-0-					3
05	930	N	869	-0-	-61	-0-	59	1	810	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					3
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	2	Y	-0-					3
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	538	2	Y	-0-					3
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					3
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	41	1	559	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	-0-					98
01	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	79	1	1180	2	N	-0-					98
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	88	1	1275	2	N	-0-					98
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	73	1	1037	2	N	-0-					98
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	173	1	2645	2	N	-0-					98
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	2	Y	-0-					1
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	36	1	541	2	Y	-0-					1
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					1
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	36	1	519	2	Y	-0-					1
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	Y	-0-					1
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	971	-0-	-52	-0-	57	1	914	2	Y	-0-					15
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	59	1	889	2	Y	-0-					15
02	1092	N	939	-0-	-153	-0-	60	1	879	2	Y	-0-					15
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	Y	-0-					15
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	57	1	871	2	Y	-0-					15
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	66	1	901	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	Y	-0-					3
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	55	1	830	2	Y	-0-					3
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	55	1	800	2	Y	-0-					3
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	840	2	Y	-0-					3
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	852	2	Y	-0-					3
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	61	1	838	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					43
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	2	N	-0-					43
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	10	1	145	2	N	-0-					43
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-					43
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	9	1	145	2	N	-0-					43
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					17
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	2	Y	-0-					17
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					17
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					17
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					17
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	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
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	558	N	103	-0-	-455	-0-	6	1	97	2	N	-0-			143
01	496	N	281	-0-	-215	-0-	18	1	263	2	N	-0-			143
02	504	N	246	-0-	-258	-0-	16	1	230	2	N	-0-			143
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-			143
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	494	2	N	-0-			143
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	N	-0-			143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	N	-0-			-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N	-0-			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	57	1	828	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	62	1	888	2	N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-			-0-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	66	1	903	2	N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	300	N	165	-0-	-135	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

12	14B2 EXT		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		129	-0-	129	237	129	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		128	-0-	128	365	128	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		136	-0-	136	501	136	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		139	-0-	139	640	139	2			N	-0-			-0-
*05	772	X	132	-0-	-640	-0-	132	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	2	N	-0-			15
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	71	1	1068	2	N	-0-			15
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	64	1	931	2	N	-0-			15
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	68	1	975	2	N	-0-			15
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	66	1	1010	2	N	-0-			15
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	74	1	1015	2	N	-0-			15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
01	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	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
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	57	1	915	2	N	-0-					19
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	N	-0-					19
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	54	1	779	2	N	-0-					19
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	57	1	808	2	N	-0-					19
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	54	1	818	2	N	-0-					19
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	59	1	807	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	100	1	1609	2	N	-0-					38
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	N	-0-					38
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	94	1	1374	2	N	-0-					38
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	107	1	1520	2	N	-0-					38
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	95	1	1453	2	N	-0-					38
05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	83	1	1145	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	141	1	2265	2	N	-0-					93
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	137	1	2053	2	N	-0-					93
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1863	2	N	-0-					93
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	137	1	1950	2	N	-0-					93
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	N	-0-					93
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	137	1	1882	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	111	1	1784	2	N	2					104
							2	9									
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					104
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	N	-0-					104
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	115	1	1646	2	N	-0-					104
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	102	1	1560	2	N	-0-					104
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					104

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	147	1	2365	2	N	-0-					138
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1	2286	2	N	-0-					138
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	129	1	1870	2	N	-0-					138
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	128	1	1831	2	N	-0-					138
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	129	1	1964	2	N	-0-					138
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	143	1	1962	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

12	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			N	-0-					112
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3831	2	6	9	N	5	5	8			112
02	3528	X	3359	-0-	-169	-0-	3356	2	3	9	N	3	3	8			112
03	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8			112
04	3780	X	3619	-0-	-161	-0-	3619	2			N	-0-					112
05	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1243	2	N	-0-					14
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-					14
02	1204	N	1142	-0-	-62	-0-	73	1	1069	2	N	-0-					14
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	74	1	1058	2	N	-0-					14
04	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	74	1	1128	2	N	-0-					14
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	92	1	1264	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	224	N	43	-0-	-181	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	857	-0-	-263	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	983	-0-	-288	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	962	-0-	-148	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PALAFOX "B"				WELL #: 4	RRCID -> 107243						COMPL. DATE 08/04/1983					TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
	PALAFOX "A"				WELL #: 2	RRCID -> 111309						COMPL. DATE 05/23/1984					TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
	BARREDA				WELL #: 1B	RRCID -> 138965						COMPL. DATE 06/24/1991					TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
	FASKEN				WELL #: 1	RRCID -> 212452						COMPL. DATE 05/02/2005					TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	1	2	205	3	N	-0-			-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	1	2	200	3	N	-0-			-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	1	2	171	3	N	-0-			-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-			-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	1	2	203	3	N	-0-			-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-			-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	1	2	218	3	N	-0-			-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	1	2	196	3	N	-0-			-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	1	2	171	3	N	-0-			-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-			-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-			-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	225	-0-	-116	-0-	2	2	223	3	N	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	2	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	1	2	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	1	2	215	3	N	-0-					-0-
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	1	2	199	3	N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	1	2	209	3	N	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	2	428	3	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	2	418	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	2	421	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	2	666	3	N	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	2	650	3	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	2	584	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	1	2	617	3	N	-0-					-0-
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	1	2	655	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	1	2	209	3	N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	1	2	196	3	N	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	2	142	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	2	139	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	1	2	203	3	N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	2	999	3	N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	3	2	975	3	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	2	876	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	1	2	963	3	N	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	1	2	983	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	2	523	3	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	2	510	3	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	2	459	3	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	1	2	504	3	N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	1	2	216	3	N	-0-					-0-
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	1	2	197	3	N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	1	2	212	3	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	3	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	2	325	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	2	238	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	2	232	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	2	185	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	1	2	218	3	N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	1	2	212	3	N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	1	2	202	3	N	-0-					-0-
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	1	2	193	3	N	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	2	381	3	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	2	371	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	2	334	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					4
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					4
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					4
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					4
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					4
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	-0-					7
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	-0-					7
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-					7
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	66	1	1253	2	Y	-0-					7
04	960	N	915	-0-	-45	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					7
05	992	N	657	-0-	-335	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	12	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	11	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

12	589	N	454	-0-	-135	-0-	23	1	431	2	N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	17	1	331	2	N	-0-			-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	20	1	389	2	N	-0-			-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	18	1	335	2	N	-0-			-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	16	1	303	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

12	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-			53
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-			53
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			53
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			53
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	Y	-0-			53
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-			53

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	404	-0-	-309	-0-	20	1	384	2	Y	-0-					23
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	102	1	1929	2	Y	-0-					23
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	-0-					23
03	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	-0-					23
04	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					23
05	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	70	1	1320	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	14	1	270	2	N	-0-					62
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					62
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-					62
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					62
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					62
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	31	1	594	2	N	-0-					16
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	N	-0-					16
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	719	2	N	-0-					16
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	24	1	464	2	N	-0-					16
04	960	N	71	-0-	-889	-0-	4	1	67	2	N	-0-					16
05	837	N	144	-0-	-693	-0-	7	1	137	2	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					6
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	53	1	1009	2	N	-0-					6
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-					6
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	-0-					6
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					6
05	620	N	441	-0-	-179	-0-	22	1	419	2	N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					11
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					11
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	422	-0-	-105	-0-	21	1	401	2	N	-0-					26
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-					26
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-					26
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					26
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-					26
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					8
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-					8
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					8
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					8
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					8
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	N	-0-					8

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-			-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-			-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	N	-0-			18
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	140	1	2653	2	N	-0-			18
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	110	1	2092	2	N	-0-			18
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	135	1	2577	2	N	-0-			18
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	N	-0-			18
*05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2073	2	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
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	28	1	534	2	N	-0-			-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	N	-0-			-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	N	-0-			-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	-0-			-0-
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	764	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	346	2	N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-			-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	N	-0-			-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	12	1	223	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	48	1	913	2	N	-0-			-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	N	-0-			-0-
03	961	N	821	-0-	-140	-0-	41	1	780	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	54	1	1027	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	877	-0-	-208	-0-	44	1	833	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-			-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-			-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	16	1	305	2	N	-0-			-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	355	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	12	1	224	2	N	-0-					-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	693	2	N	-0-					-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	20	1	386	2	N	-0-					-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	44	1	837	2	N	-0-					-0-
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	397	-0-	-68	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	252	2	N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-			-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	2	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-			-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	-0-			-0-
01	496	N	293	-0-	-203	-0-	15	1	278	2	N	-0-			-0-
02	448	N	292	-0-	-156	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	18	1	333	2	N	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-			-0-
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	11	1	212	2	N	-0-			-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	N	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	690	2	N	-0-			-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	N	-0-			-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-			-0-
01	775	N	626	-0-	-149	-0-	3	1	623	2	N	-0-			-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-			-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	30	1	563	2	N	-0-			-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	530	2	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 #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 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
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	42	1	789	2	N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	36	1	690	2	N	-0-					-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	38	1	719	2	N	-0-					-0-
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	37	1	695	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

12	713	N	449	-0-	-264	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					1
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	Y	-0-					1
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	433	2	Y	-0-					1
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	2	Y	-0-					1
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	51	1	405	2	Y	-0-					1
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	50	1	396	2	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

12	434	N	347	-0-	-87	-0-	40	1	307	2	Y	-0-					1
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	42	1	332	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	44	1	353	2	Y	-0-					1
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					1
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	75	1	571	2	Y	-0-					78
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	72	1	568	2	Y	-0-					78
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	48	1	415	2	Y	-0-					78
03	651	N	481	-0-	-170	-0-	53	1	428	2	Y	-0-					78
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	67	1	536	2	Y	-0-					78
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	51	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	39	1	315	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	29	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	33	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	247	2	Y	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	352	-0-	-206	-0-	41	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	37	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	68	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	71	1	559	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	211	-0-	-440	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					1
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	40	1	312	2	Y	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	-0-					1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					1
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					1
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					-0-
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-					1
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	64	1	501	2	Y	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	Y	-0-					1
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	Y	-0-					1
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	52	1	418	2	Y	-0-					1
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	57	1	451	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	50	1	383	2	Y	-0-					1
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	2	Y	-0-					1
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	34	1	288	2	Y	-0-					1
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					1
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	2	Y	-0-					1
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	403	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	135	-0-	-547	-0-	16	1	119	2	Y	-0-					1
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					1
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	464	2	Y	-0-					1
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	536	2	Y	-0-					1
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	63	1	501	2	Y	-0-					1
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	533	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	59	1	447	2	Y	-0-					1
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					1
02	532	N	297	-0-	-235	-0-	31	1	266	2	Y	-0-					1
03	496	N	248	-0-	-248	-0-	27	1	221	2	Y	-0-					1
04	390	N	127	-0-	-263	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					1
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	20	1	155	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	59	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	53	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	61	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	66	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	59	1	464	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	Y	-0-					1
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	Y	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	Y	-0-					1
03	713	N	435	-0-	-278	-0-	48	1	387	2	Y	-0-					1
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	65	1	524	2	Y	-0-					1
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	65	1	511	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	19	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	26	1	205	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	2	Y	-0-					33
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	Y	-0-					33
02	504	N	397	-0-	-107	-0-	42	1	355	2	Y	-0-					33
03	558	N	401	-0-	-157	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					33
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	39	1	314	2	Y	-0-					33
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	40	1	316	2	Y	-0-					33

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					21
01	775	N	388	-0-	-387	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					21
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					21
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	-0-					21
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	41	1	328	2	Y	-0-					21
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	30	1	239	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	19	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	Y	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
03	465	N	279	-0-	-186	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
05	310	N	195	-0-	-115	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	1013	2	N	-0-					-0-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
02	252	N	46	-0-	-206	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN 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
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	Y	-0-					-0-
*12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-					-0-
*01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
*02	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-					-0-
*03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					-0-
*05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2018 - P/A 07/13/18

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	N	-0-					4
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	3	N	-0-					4
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	-0-			-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	6	1	403	3	N	-0-			-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	3	N	-0-			-0-
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-			-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	3	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	96	1	1107	3	N	-0-			-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	3	N	-0-			-0-
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	81	1	936	3	N	-0-			-0-
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	995	3	N	-0-			-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	3	N	-0-			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	431	1	318	3	N	-0-			-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	405	1	299	3	N	-0-			-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	435	1	321	3	N	-0-			-0-
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	345	1	255	3	N	-0-			-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	431	1	318	3	N	-0-			-0-
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	437	1	323	3	N	-0-			-0-
*12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	439	1	324	3	N	-0-			-0-
*01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	423	1	313	3	N	-0-			-0-
*02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	371	1	274	3	N	-0-			-0-
*03	686	X	686	-0-	-0-	-0-	394	1	292	3	N	-0-			-0-
*04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	379	1	280	3	N	-0-			-0-
*05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	362	1	267	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	49	1	549	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	62	1	652	3	N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

12	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	107	1	1092	3	N	-0-			-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	87	1	1121	3	N	-0-			-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	93	1	1047	3	N	-0-			-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	3	N	-0-			-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	52	1	532	3	N	-0-			-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	56	1	722	3	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	N	-0-			-0-
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	35	1	369	3	N	-0-			-0-
04	750	N	388	-0-	-362	-0-	29	1	359	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	N	-0-			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	78	1	321	3	N	-0-			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	59	1	216	3	N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	92	1	310	3	N	-0-			-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	34	1	111	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2978		2978	-0-	-0-	-0-	565	1	2413	3	Y	-0-					-0-
01	2603		2603	-0-	-0-	-0-	510	1	2093	3	Y	-0-					-0-
02	2269		2269	-0-	-0-	-0-	487	1	1782	3	Y	-0-					-0-
03	2682		2682	-0-	-0-	-0-	613	1	2069	3	Y	-0-					-0-
*04	2481		2481	-0-	-0-	-0-	587	1	1894	3	Y	-0-					-0-
05	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	394	1	2117	3	Y	-0-					30
01	3100	X	2328	-0-	-772	-0-	383	1	1945	3	Y	-0-					30
02	2212	X	1975	-0-	-237	-0-	289	1	1686	3	Y	-0-					30
03	2511	X	2188	-0-	-323	-0-	294	1	1894	3	Y	-0-					30
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	322	1	1695	3	Y	-0-					30
05	1984	N	1666	-0-	-318	-0-	224	1	1442	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
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	95	1	505	3	Y	-0-					15
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	98	1	502	3	Y	-0-					15
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	80	1	471	3	Y	-0-					15
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	81	1	520	3	Y	-0-					15
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	101	1	529	3	Y	-0-					15
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	76	1	490	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	94	-0-	-92	-0-	11	1	83	2	N	-0-					5
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	N	-0-					5
02	224	N	7	-0-	-217	-0-	1	1	6	2	N	-0-					5
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	N	-0-					5
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	N	2					7
							2	9									
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	4					11
							4	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	6			39

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					41
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					41
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	N	39					80
							43	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	N	-0-					80
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	191	1	249	2	N	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

12	248	N	119	-0-	-129	-0-	17	1	102	2	N	-0-					64
01	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	2	N	-0-					64
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	N	-0-					64
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	45	1	274	2	N	-0-					64
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	50	1	303	2	N	-0-					64
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	277	2	N	5					69
							6	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	262	1	1609	2	N	13					122
							14	9									
01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	286	1	1730	2	N	10					132
							11	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	263	1	1611	2	N	15					147
							17	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	300	1	1833	2	N	35					182
							39	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	290	1	1775	2	N	-0-					182
*05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	296	1	1822	2	N	17					199
							19	9									

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	557	2	Y	8					63
							9	9									
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	84	1	508	2	Y	4					67
							4	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	94	1	576	2	Y	6					73
							7	9									
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	101	1	615	2	Y	5	50	1			28
							6	9									
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	66	1	405	2	Y	3					31
							3	9									
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	72	1	443	2	Y	16					47
							18	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

12	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	160	1	986	2	N	-0-					23
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	170	1	1031	2	N	-0-					23
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	172	1	1057	2	N	4					27
							4	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	192	1	1170	2	N	8					35
							9	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	2	N	13					48
							14	9									
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	196	1	1204	2	N	32					80
							35	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	2	N	-0-					27
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3100	N	2059	-0-	-1041	417	287	1	1766	2	Y	5					144
							6	9									
01	2297	N	1880	-0-	-417	-0-	265	1	1603	2	Y	11					155
							12	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	243	1	1491	2	Y	3					158
							3	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	313	1	1907	2	Y	7	149	1			16
							8	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	330	1	2021	2	Y	6					22
							7	9									
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	250	1	1538	2	Y	1					23
							1	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

12	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	227	1	1393	2	N	5					132
							6	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	238	1	1441	2	N	-0-					132
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	219	1	1343	2	N	-0-					132
03	1612	N	1030	-0-	-582	-0-	140	1	854	2	N	33					165
							36	9									
04	1620	N	1088	-0-	-532	-0-	153	1	935	2	N	-0-					165
*05	1736	N	1067	-0-	-669	-0-	148	1	908	2	N	10					175
							11	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	271	1	1666	2	N	13					102
							14	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	265	1	1606	2	N	2					104
							2	9									
02	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	213	1	1309	2	N	15					119
							17	9									
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	251	1	1529	2	N	-0-					119
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	331	1	2028	2	N	8					127
							9	9									
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	321	1	1975	2	N	8					135
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	210	1	1293	2	N	9					159
							10	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	206	1	1244	2	N	6					165
							7	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	224	1	1374	2	N	24					189
							26	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	234	1	1429	2	N	2	174	1			17
							2	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	231	1	1416	2	N	-0-					17
05	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	211	1	1296	2	N	-0-					17

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	2	N	1					100
							1	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	286	1	1728	2	N	39					139
							43	9									
02	2184	N	2017	-0-	-167	-0-	278	1	1705	2	N	31					170
							34	9									
03	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	255	1	1554	2	N	6	118	1			58
							7	9									
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	383	1	2345	2	N	22					80
							24	9									
*05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	373	1	2295	2	N	19					99
							21	9									

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	803	-0-	-251	-0-	112	1	691	2	N	-0-					82
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	125	1	759	2	N	-0-					82
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	124	1	763	2	N	-0-					82
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	68	1	417	2	N	19					101
							21	9									
04	870	N	386	-0-	-484	-0-	53	1	327	2	N	5					106
							6	9									
05	992	N	554	-0-	-438	-0-	77	1	471	2	N	5					111
							6	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
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	205	1	1261	2	N	29					237
							32	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	176	1	1064	2	N	7					244
							8	9									
02	1176	N	1102	-0-	-74	-0-	154	1	946	2	N	2	184	1			62
							2	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	227	1	1385	2	N	-0-					62
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	-0-					62
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	177	1	1089	2	N	3					65
							3	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	202	1	1243	2	N	4					122
							4	9									
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	181	1	1098	2	N	-0-					122
02	1288	N	1033	-0-	-255	-0-	145	1	888	2	N	-0-					122
03	1457	N	917	-0-	-540	-0-	129	1	788	2	N	-0-					122
04	1230	N	995	-0-	-235	-0-	140	1	855	2	N	-0-					122
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	171	1	1049	2	N	25					147
							28	9									

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1561	-0-	-950	-0-	217	1	1335	2	N	8					205
							9	9									
01	1984	N	1561	-0-	-423	-0-	221	1	1337	2	N	3	193	1			15
							3	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	227	1	1396	2	N	3					18
							3	9									
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	317	1	1936	2	N	14					32
							15	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	285	1	1744	2	N	1					33
							1	9									
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	283	1	1742	2	N	2					35
							2	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	157	1	963	2	N	13					214
							14	9									
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	163	1	986	2	N	3	186	1			31
							3	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	120	1	739	2	N	9					40
							10	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	182	1	1111	2	N	7					47
							8	9									
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	143	1	874	2	N	8					55
							9	9									
*05	961	N	892	-0-	-69	-0-	124	1	765	2	N	3					58
							3	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
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					28
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	1					29
							1	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					29
*04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					29
*05	T. A.		69	-0-	69	69	10	1	59	2	Y	-0-					29

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106	N	36	-0-	-70	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					18
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					18
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	-0-					18
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	95	1	581	2	Y	-0-					63
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	105	1	636	2	Y	5					68
							6	9									
02	1036	N	671	-0-	-365	-0-	92	1	564	2	Y	14					82
							15	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	114	1	698	2	Y	1					83
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	90	1	552	2	Y	-0-					83
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	119	1	735	2	Y	3					86
							3	9									

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	271	1	1668	2	Y	2					80
							2	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	302	1	1825	2	Y	19					99
							21	9									
02	2044	N	1814	-0-	-230	-0-	254	1	1559	2	Y	1					100
							1	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	323	1	1972	2	Y	19					119
							21	9									
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	303	1	1857	2	Y	25					144
							28	9									
*05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	296	1	1824	2	Y	40					184
							44	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
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					6
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					6
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					6
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		72	-0-	72	72	10	1	62	2	Y	-0-					6

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	71	1	436	2	N	-0-					102
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	69	1	420	2	N	-0-					102
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	76	1	466	2	N	2					104
							2	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	101	1	616	2	N	-0-					104
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	93	1	569	2	N	-0-					104
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	80	1	490	2	N	21					125
							23	9									

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	110	1	676	2	N	17					177
							19	9									
01	992	N	665	-0-	-327	-0-	94	1	571	2	N	-0-					177
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	99	1	607	2	N	5					182
							6	9									
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	112	1	686	2	N	-0-					182
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	74	1	453	2	N	5					187
							6	9									
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	96	1	593	2	N	12					199
							13	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2467	-0-	-633	2785	339	1	2085	2	Y	39			51
							43	9							
01	3100	N	2275	-0-	-825	1960	321	1	1940	2	Y	13			64
							14	9							
02	2800	N	2224	-0-	-576	1384	307	1	1882	2	Y	32			96
							35	9							
03	3100	N	2430	-0-	-670	714	341	1	2081	2	Y	7			103
							8	9							
04	2604	N	1890	-0-	-714	-0-	265	1	1625	2	Y	-0-			103
*05	2449	N	2170	-0-	-279	-0-	297	1	1827	2	Y	42			145
							46	9							

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	61	1	375	2	Y	40			125
							44	9							
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	52	1	312	2	Y	-0-			125
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	Y	-0-			125
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	53	1	323	2	Y	1			126
							1	9							
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	2	Y	-0-			126
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	70	1	431	2	Y	3			129
							3	9							

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

12	496	N	488	-0-	-8	-0-	68	1	420	2	N	-0-			90
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	85	1	512	2	N	-0-			90
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	61	1	375	2	N	2			92
							2	9							
03	496	N	319	-0-	-177	-0-	44	1	269	2	N	5			97
							6	9							
04	570	N	340	-0-	-230	-0-	48	1	292	2	N	-0-			97
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	62	1	380	2	N	3			100
							3	9							

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

12	558	N	535	-0-	-23	-0-	75	1	460	2	Y	-0-			65
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	119	1	718	2	Y	-0-			65
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	58	1	356	2	Y	-0-			65
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	87	1	530	2	Y	-0-	41	1	24
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	123	1	753	2	Y	-0-			24
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	131	1	809	2	Y	-0-			24

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

12	1953	N	1180	-0-	-773	-0-	165	1	1015	2	Y	-0-			137
01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	249	1	1508	2	Y	10			147
							11	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	189	1	1159	2	Y	6			153
							7	9							
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	153	1	934	2	Y	26			179
							29	9							
04	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	197	1	1205	2	Y	-0-			179
*05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	226	1	1391	2	Y	3			182
							3	9							

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					24
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	58	2	Y	1					25
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	Y	3					28
							3	9									
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					28
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					28
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	7	1	41	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
12	2914	X	2119	-0-	-795	-0-	292	1	1798	2	Y	26					151
							29	9									
01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	404	1	2444	2	Y	16					167
							18	9									
02	2632	X	2481	-0-	-151	-0-	344	1	2113	2	Y	22					189
							24	9									
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	405	1	2473	2	Y	21	202	1			8
							23	9									
04	2760	X	2272	-0-	-488	-0-	316	1	1938	2	Y	16					24
							18	9									
*05	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	379	1	2332	2	Y	13					37
							14	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
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	124	1	760	2	Y	14					33
							15	9									
01	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	159	1	963	2	Y	7					40
							8	9									
02	1064	N	713	-0-	-351	-0-	98	1	604	2	Y	10					50
							11	9									
03	899	N	636	-0-	-263	-0-	89	1	545	2	Y	2					52
							2	9									
04	1080	N	719	-0-	-361	-0-	101	1	617	2	Y	1					53
							1	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	118	1	724	2	Y	21					74
							23	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
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					5
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					5
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					5
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					5

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	141	-0-	-205	-0-	20	1	121	2	Y	-0-					29
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	Y	1					30
							1	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					30
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	2					32
							2	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	2					34
							2	9									
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					34

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

12	372	N	95	-0-	-277	-0-	13	1	82	2	Y	-0-					42
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					42
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	2	Y	-0-					42
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	42	1	255	2	Y	-0-					42
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	2	Y	-0-					42
*05	403	N	361	-0-	-42	-0-	50	1	310	2	Y	1					43
							1	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

12	217	N	202	-0-	-15	-0-	26	1	157	2	Y	17					86
							19	9									
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					86
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					86
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	22	1	132	2	Y	-0-					86
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	Y	-0-					86
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	2					88
							2	9									

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/26/2018 - W/O TO 04-284908

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	33 4	1 9	300	2	N	4	6	1			163
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	368	2	N	2					165
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	34 2	1 9	316	2	N	2	6	1			161
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	391	2	N	4					165
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	26 6	1 9	252	2	N	5	6	1			164
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	378	2	N	6	7	1			163

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	897	2	N	4	5	1			3
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	735	2	N	1					4
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	93 3	1 9	863	2	N	3	6	1			1
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	103 4	1 9	872	2	N	4					5
04	780	N	419	-0-	-361	-0-	38 6	1 9	375	2	N	5	6	1			4
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	199 7	1 9	1904	2	N	6	7	1			3

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	DLQ	G-10	454	-0-	454	1147	44	1	407	2	Y	3	6	1			94
							3	9									
01	1621	N	474	-0-	-1147	-0-	48	1	424	2	Y	2					96
							2	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	409	2	Y	3	6	1			93
							3	9									
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	47	1	400	2	Y	3					96
							3	9									
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	36	1	349	2	Y	5	6	1			95
							6	9									
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	Y	7	7	1			95
							8	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	657	-0-	-1110	-0-	70	1	581	2	Y	5					11
							6	9									
01	1519	X	1182	-0-	-337	-0-	121	1	1055	2	Y	5					16
							6	9									
02	1260	X	986	-0-	-274	-0-	110	1	873	2	Y	3					19
							3	9									
03	1395	X	1178	-0-	-217	-0-	127	1	1048	2	Y	3	14	1			8
							3	9									
04	1140	N	240	-0-	-900	-0-	32	1	205	2	Y	3					11
							3	9									
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	119	1	953	2	Y	4					15
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	344	1	2863	2	Y	28					58
							31	9									
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	295	1	2563	2	Y	28					86
							31	9									
02	2380	X	1945	-0-	-435	-0-	215	1	1710	2	Y	18					104
							20	9									
03	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	282	1	2326	2	Y	20	77	1			47
							22	9									
04	2550	X	2518	-0-	-32	-0-	341	1	2156	2	Y	19					66
							21	9									
05	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	275	1	2197	2	Y	27					93
							30	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	352	-0-	352	876	34	1	314	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
01	1247	N	371	-0-	-876	-0-	38	1	332	2	Y	1					10
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	Y	3					10
							3	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1	312	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
*05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-		-23	-0-	16	1 4 9	143	2	N	4	6	1			52
01	147	N	147	-0-		-0-	-0-	15	1 1 9	131	2	N	1					53
02	175	N	175	-0-		-0-	-0-	17	1 3 9	155	2	N	3	6	1			50
03	198	N	198	-0-		-0-	-0-	21	1 3 9	174	2	N	3					53
04	150	N	148	-0-		-2	-0-	13	1 6 9	129	2	N	5	6	1			52
05	186	N	181	-0-		-5	-0-	16	1 8 9	157	2	N	7	7	1			52

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	263	1 18 9	2186	2	Y	16					34
01	2387	N	2139	-0-		-248	-0-	219	1 18 9	1902	2	Y	16					50
02	2016	N	1705	-0-		-311	-0-	189	1 12 9	1504	2	Y	11					61
03	2480	N	2269	-0-		-211	-0-	244	1 12 9	2013	2	Y	11	45	1			27
04	2086	N	2086	-0-		-0-	-0-	284	1 12 9	1790	2	Y	11					38
*05	2000	N	2000	-0-		-0-	-0-	220	1 18 9	1762	2	Y	16					54

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		428	-0-		428	1031	42	1 4 9	382	2	Y	4	6	1			18
01	1451	N	420	-0-		-1031	-0-	43	1 1 9	376	2	Y	1					19
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-	38	1 3 9	356	2	Y	3	6	1			16
03	434	N	397	-0-		-37	-0-	42	1 3 9	352	2	Y	3					19
04	420	N	377	-0-		-43	-0-	34	1 7 9	336	2	Y	6	6	1			19
05	434	N	434	-0-		-0-	-0-	40	1 7 9	387	2	Y	6	7	1			18

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-		-0-	-0-	33	1 8 9	272	2	Y	7					15
01	318	N	318	-0-		-0-	-0-	32	1 8 9	278	2	Y	7					22
02	282	N	282	-0-		-0-	-0-	31	1 4 9	247	2	Y	4					26
03	324	N	324	-0-		-0-	-0-	34	1 6 9	284	2	Y	5	19	1			12
04	300	N	238	-0-		-62	-0-	32	1 6 9	200	2	Y	5					17
*05	538	N	538	-0-		-0-	-0-	59	1 7 9	472	2	Y	6					23

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		502	-0-	502	1539	53	1 8 9	441	2	Y	7					15
01	2090	N	551	-0-	-1539	-0-	56	1 8 9	487	2	Y	7					22
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	42	1 4 9	331	2	Y	4					26
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	484	2	Y	5	19	1			12
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	60	1 6 9	377	2	Y	5					17
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	57	1 7 9	459	2	Y	6					23

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	271	1 4 9	2497	2	N	4	6	1			41
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	217	1 2 9	1920	2	N	2					43
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	1869	2	N	2	6	1			39
03	2387	N	1891	-0-	-496	-0-	200	1 4 9	1687	2	N	4					43
04	2070	N	1409	-0-	-661	-0-	131	1 6 9	1272	2	N	5	6	1			42
05	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	211	1 7 9	2012	2	N	6	6	1			42

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1939	-0-	761 B	-60189	212	1 9	1718	3	N	8	9	1			2
01	1178	N	2158	-0-	980 B	-59209	238	1 9	1911	3	N	8					10
02	1064	N	1661	-0-	597 B	-58612	184	1 9	1471	3	N	5	8	1			7
03	1178	N	1652	-0-	474 B	-58138	185	1 9	1463	3	N	4	8	1			3
04	1140	N	1161	-0-	21 B	-58117	120	1 9	1038	3	N	3					6
05	1178	N	1177	-0-	-1 B	-58117	108	1 9	1063	3	N	5	9	1			2

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

12	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	20					23
03	14B2 EXT	996	-0-	996	996	996	3				N	-0-					23
04	14B2 EXT	834	-0-	834	1830	834	3				N	-0-					23
05	14B2 EXT	703	-0-	703	2533	703	3				N	-0-					23

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					10
01	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					10
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	764	3			N	-0-					10
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					10
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					10
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	296	2	98	3	N	-0-					24
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	159	2	N	-0-					24
							7	3									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	64	1	114	2	N	-0-					24
							49	3									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	103	1	223	2	N	-0-					24
							79	3									
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	25	1	66	2	N	-0-					24
							25	3									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90	1	199	2	N	-0-					24
							53	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
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1143	2	381	3	N	1					5
							1	9									
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	521	1	1497	2	N	-0-					5
							58	3									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	580	1	1031	2	N	-0-					5
							439	3									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	531	1	1153	2	N	-0-					5
							405	3									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	410	1	1090	2	N	-0-					5
							395	3									
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	524	1	1162	2	N	-0-					5
							307	3									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3000	3	1	9	N	1	1	8			8
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	3	6	9	N	5					13
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					13
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2541	3	7	9	N	6	3	8			16
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					16
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	N	1	1	8			16

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1999	3	3	9	N	3	3	8			93
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3	9	N	3					96
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	3	7	9	N	6	2	8			100
03	2015	N	1755	-0-	-260	-0-	1745	3	10	9	N	9	2	8			107
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1556	3	2	9	N	2	2	8			107
05	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1716	3	3	9	N	3					110

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
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1572	3	24	9	N	22					80
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					80
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1128	3	21	9	N	19					99
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1197	3	33	9	N	30					129
04	1680	N	1332	-0-	-348	-0-	1332	3			N	-0-	80	1			49
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8					57

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	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
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					38
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					38
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	N	1					39
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					39
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					39
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					39

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					13
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					13
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	479	3			N	-0-					13
03	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	3			N	-0-					13
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					13
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					114
01	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2806	3	8	9	N	7					121
02	2716	X	2544	-0-	-172	-0-	2532	3	12	9	N	11					132
03	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2775	3	6	9	N	5					137
04	2730	X	2666	-0-	-64	-0-	2664	3	2	9	N	2					139
05	2821	X	997	-0-	-1824	-0-	996	3	1	9	N	1					140

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3426	3	1	9	N	1	1	8			60
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	3	1	9	N	1	1	8			60
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4757	3	34	9	N	31					91
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	3	4	9	N	4	1	8			94
04	3150	X	2510	-0-	-640	-0-	2504	3	6	9	N	5	52	1	1	8	46
05	3255	X	2402	-0-	-853	-0-	2399	3	3	9	N	3					49

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					121
01	837	N	527	-0-	-310	-0-	527	3			N	-0-					121
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	567	3			N	-0-					121
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	731	3	1	9	N	1	1	8			121
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1	9	N	1					122
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					122

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	2765	3	2	9	N	2	1	1	1	8	116
01	2852	X	2445	-0-	-407	-0-	2445	3			N	-0-					116
02	2548	X	1871	-0-	-677	-0-	1871	3			N	-0-					116
03	2821	X	1767	-0-	-1054	-0-	1767	3			N	-0-					116
04	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1754	3	2	9	N	2	55	1			63
05	2759	X	1873	-0-	-886	-0-	1873	3			N	-0-					63

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

12	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2736	3	15	9	N	14	141	1			6
01	3007	X	2326	-0-	-681	-0-	2303	3	23	9	N	21					27
02	2716	X	2115	-0-	-601	-0-	2105	3	10	9	N	9					36
03	3007	X	2415	-0-	-592	-0-	2415	3			N	-0-					36
04	2670	X	2026	-0-	-644	-0-	2003	3	23	9	N	21	1	8			56
05	2759	X	821	-0-	-1938	-0-	819	3	2	9	N	2					58

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

12	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	165	1	1827	3	Y	3					3
							3	9									
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	226	1	2199	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	190	1	1941	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1426	-0-	-558	-0-	127	1	1296	3	Y	3					3
							3	9									
04	2340	N	2159	-0-	-181	-0-	189	1	1970	3	Y	-0-					3
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	249	1	2183	3	Y	-0-					3

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10293	-0-	-991	-0-	851	1	9411	3	Y	28					48
							31	9									
01	11284	X	9931	-0-	-1353	-0-	927	1	8985	3	Y	17	46	1			19
							19	9									
02	9488	X	9065	-0-	-423	-0-	808	1	8257	3	Y	-0-					19
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	915	1	9341	3	Y	23					42
							25	9									
04	9600	X	8802	-0-	-798	-0-	771	1	8031	3	Y	-0-					42
*05	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1183	1	10383	3	Y	-0-					42

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
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	240	1	1946	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	236	1	1893	3	Y	10					10
							11	9									
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	209	1	1670	3	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	190	1	1504	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
04	2070	N	1793	-0-	-277	-0-	185	1	1604	3	Y	4					4
							4	9									
*05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	211	1	2074	3	Y	6	10	1			-0-
							7	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
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	60	1	487	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	60	1	482	3	Y	2					2
							2	9									
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	55	1	442	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	61	1	484	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	490	3	Y	1					1
							1	9									
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	55	1	536	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1029	3	Y	2					2
							2	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	94	1	948	3	Y	2					2
							2	9									
04	1080	N	996	-0-	-84	-0-	87	1	909	3	Y	-0-					2
05	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	112	1	984	3	Y	-0-					2

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
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	45	1	500	3	Y	2					2
							2	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	Y	1					1
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					1
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	3	Y	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	376	1	3050	3	Y	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	381	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	328	1	2628	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1897	-0-	-1358	-0-	213	1	1684	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	711	-0-	-2619	-0-	73	1	638	3	Y	-0-					-0-
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	338	1	3324	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
12	14260	X	12777	-0-	-1483	-0-	1392	1	11305	3	Y	73	76	1			13
							80	9									
01	14260	X	13042	-0-	-1218	-0-	1434	1	11533	3	Y	68					81
							75	9									
02	12600	X	11600	-0-	-1000	-0-	1281	1	10276	3	Y	39	69	1			51
							43	9									
03	13485	X	12430	-0-	-1055	-0-	1393	1	11000	3	Y	34	74	1			11
							37	9									
04	12630	X	11685	-0-	-945	-0-	1204	1	10452	3	Y	26					37
							29	9									
*05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1236	1	12157	3	Y	41	74	1			4
							45	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
12	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	290	1	3213	3	N	10					19
							11	9									
01	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	339	1	3288	3	N	6	17	1			8
							7	9									
02	3472	X	3127	-0-	-345	-0-	279	1	2848	3	N	-0-					8
03	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	301	1	3077	3	N	8					16
							9	9									
04	3510	X	2909	-0-	-601	-0-	255	1	2654	3	N	-0-					16
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	432	1	3793	3	N	-0-					16

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
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	341	1	3778	3	Y	9					19
							10	9									
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	371	1	3602	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	371	1	3801	3	Y	-0-					9
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	415	1	4230	3	Y	7					16
							8	9									
04	4140	X	3445	-0-	-695	-0-	302	1	3143	3	Y	-0-					16
05	4371	X	3675	-0-	-696	-0-	376	1	3299	3	Y	-0-					16

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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	2					4
							2	9									
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	43	1	346	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	46	1	364	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	40	1	348	3	Y	1					3
							1	9									
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	40	1	389	3	Y	1	2	1			2
							1	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
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	52	1	418	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	46	1	370	3	Y	2					6
							2	9									
02	444	N	379	-0-	-65	-0-	41	1	337	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	52	1	407	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	412	3	Y	1					5
							1	9									
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	Y	1	3	1			3
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	557	1	6165	3	N	13					27
							14	9									
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	621	1	6024	3	N	8	22	1			13
							9	9									
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	523	1	5349	3	N	-0-					13
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	582	1	5932	3	N	11					24
							12	9									
04	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	512	1	5344	3	N	-0-					24
05	6479	X	6308	-0-	-171	-0-	646	1	5662	3	N	-0-					24

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2967	-0-	-753	-0-	322	1	2617	3	N	25	25	1			9
							28	9									
01	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	306	1	2462	3	N	23					32
							25	9									
02	3108	X	2426	-0-	-682	-0-	267	1	2145	3	N	13	23	1			22
							14	9									
03	3441	X	2740	-0-	-701	-0-	307	1	2420	3	N	12	25	1			9
							13	9									
04	2970	X	2344	-0-	-626	-0-	241	1	2093	3	N	9					18
							10	9									
05	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	266	1	2607	3	N	14	25	1			7
							15	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2078	-0-	-743	-0-	225	1	1832	3	N	19	19	1			4
							21	9									
01	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	229	1	1841	3	N	17					21
							19	9									
02	2520	X	2044	-0-	-476	-0-	225	1	1808	3	N	10	18	1			13
							11	9									
03	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	275	1	2175	3	N	9	19	1			3
							10	9									
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	253	1	2199	3	N	6					9
							7	9									
*05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	301	1	2959	3	N	10	19	1			-0-
							11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	240	1	207	2	N	50	16	1			62
							55	9									
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	89	1	85	2	N	48	63	1			47
							53	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	209	1	204	2	N	47	32	1			62
							52	9									
03	496	N	145	-0-	-351	-0-	63	1	62	2	N	18					80
							20	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	86	2	N	10	30	1			60
							11	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	240	1	207	2	N	50	16	1			62
							55	9									
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	89	1	85	2	N	48	63	1			47
							53	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	209	1	204	2	N	47	32	1			62
							52	9									
03	496	N	145	-0-	-351	-0-	63	1	62	2	N	18					80
							20	9									
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	86	2	N	10	30	1			60
							11	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					60

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	495	3	Y	6					18
							7	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	3	Y	33	46	1	2	8	3
							36	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1631	3	Y	37	4	8			36
							41	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1051	3	Y	21	39	1	2	8	16
							23	9									
*04	1830	N	677	-0-	-1153	-0-	60	1	608	3	Y	8					24
							9	9									
05	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	124	1	1711	3	Y	22	39	1	1	8	6
							24	9									

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	124	1	2363	3	Y	49	1	8			51
							54	9									
01	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	124	1	2273	3	Y	45	64	1	2	8	30
							50	9									
02	2548	X	2291	-0-	-257	-0-	112	1	2131	3	Y	44	5	8			69
							48	9									
03	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	124	1	2037	3	Y	37	70	1	3	8	33
							41	9									
*04	2370	N	1042	-0-	-1328	-0-	60	1	948	3	Y	31	2	8			62
							34	9									
05	2542	N	1480	-0-	-1062	-0-	124	1	1332	3	Y	22	59	1	1	8	24
							24	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	124	1	1486	3	Y	19					23
							21	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	124	1	1471	3	Y	21	30	1	1	8	13
							23	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	112	1	1494	3	Y	12	3	8			22
							13	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1331	3	Y	16	29	1	2	8	7
							18	9									
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	3	Y	15	1	8			21
							17	9									
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	124	1	1371	3	Y	13	32	1			2
							14	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2558	-0-	-542	2378	124	1	2399	3	Y	32	1	8			48
							35	9									
01	3100	N	2626	-0-	-474	1904	124	1	2463	3	Y	35	49	1	2	8	32
							39	9									
02	2800	N	2412	-0-	-388	1516	112	1	2264	3	Y	33	4	8			61
							36	9									
03	3100	N	2313	-0-	-787	729	124	1	2156	3	Y	30	54	1	3	8	34
							33	9									
*04	2830	N	2101	-0-	-729	-0-	120	1	1947	3	Y	31	2	8			63
							34	9									
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	3	Y	26	60	1	1	8	28
							29	9									

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	3	Y	-0-					12
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	3	Y	-0-					12
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	3	Y	-0-					12
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	62	1	664	3	Y	-0-					12
*04	510	N	263	-0-	-247	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					12
05	527	N	390	-0-	-137	-0-	31	1	359	3	Y	-0-					12

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	3			Y	-0-					-0-
01	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9152	3	7	9	Y	6					6
02	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8477	3	393	9	Y	357	363	1			-0-
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9521	3	11	9	Y	10					10
04	10620	X	8346	-0-	-2274	-0-	8335	3	11	9	Y	10					20
05	10974	X	8598	-0-	-2376	-0-	8592	3	6	9	Y	5					25

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

12	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	2726	1	7659	3	N	-0-					-0-
01	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	2470	1	7723	3	N	-0-					-0-
02	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	3306	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	2846	1	7295	3	N	-0-					-0-
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	2466	1	6274	3	N	-0-					-0-
*05	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	3063	1	6615	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
HAHL, C. W. SEC. 67 WELL #: 50A RRCID -> 256255 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2581 - 2584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2019

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					97
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					97
02	T. A.		25	-0-	25	25	8	1	17	3	Y	-0-					97
03	T. A.		18	-0-	18	43	5	1	13	3	Y	-0-					97
04	66	N	23	-0-	-43	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					97
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
05	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

12	5301	X	5097	-0-	-204	-0-	1323	1	3716	3	N	53	193	1			108
							58	9									
01	5580	X	4496	-0-	-1084	-0-	1082	1	3383	3	N	28					136
							31	9									
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	1710	1	3472	3	N	24					160
							26	9									
03	5580	X	740	-0-	-4840	-0-	207	1	530	3	N	3					163
							3	9									
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					163
05	5766	X	1641	-0-	-4125	-0-	516	1	1115	3	N	9					172
							10	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	810	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	959	1	584	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	826	-0-	-434	-0-	320	1	506	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	615	1	786	2	N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1784	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7534	-0-	4434	4434	7534	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	445	1	547	2	N	-0-					-0-
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	525	1	319	2	N	-0-					-0-
02	952	N	586	-0-	-366	-0-	227	1	359	2	N	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	412	1	528	2	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	N	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	213	1	263	2	N	-0-					-0-
01	496	N	413	-0-	-83	-0-	257	1	156	2	N	-0-					-0-
02	476	N	293	-0-	-183	-0-	113	1	180	2	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	200	1	257	2	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
*05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

12	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	8130 R	6019	-0-	-2111	-0-	5916	2	103	9	N	94	191	1			88
01	18290	974	-0-	-17316	-0-	953	2	21	9	N	19					107
02	16520	4448	-0-	-12072	-0-	4448	2			N	-0-					107
03	18290	5820	-0-	-12470	-0-	5808	2	12	9	N	11					118
04	12540 #	7611	-0-	-4929	-0-	7600	2	11	9	N	10					128
05	6014 #	5886	-0-	-128	-0-	5886	2			N	-0-					128

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
CRESTONIO PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 274896 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					191
05	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
12	1705	N	552	-0-	-1153 B	-0-	86 78	1 9	388	2	Y	71	187	1			79
01	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	77 55	1 9	411	2	Y	50					129
02	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	82 8	1 9	425	2	Y	7					136
03	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	88 14	1 9	543	2	Y	13					149
*04	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	77 33	1 9	439	2	Y	30					179
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					179

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

11	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					67
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			N	-0-					67
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					67
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					67
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					67
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10538 - 11084

12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	395	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	369	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	398	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	385	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	413	1	2145	2	N	-0-					-0-
*05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	513	1	2369	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	49	1	244	2	N	-0-					1
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	45	1	218	2	N	-0-					1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	227	2	N	-0-					1
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	N	-0-					1
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	53	1	274	2	N	-0-					1
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	60	1	278	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2030	-0-	-1194	-0-	338	1	1692	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2028	-0-	-1196	-0-	348	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1858	-0-	-1054	-0-	313	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1934	-0-	-608	-0-	299	1	1635	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1101	-0-	-1209	-0-	178	1	923	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	119	-0-	-1927	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	39	1	194	2	N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	28	1	137	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	34	1	188	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	204	1	1018	2	N	-0-					36
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	230	1	1108	2	N	-0-					36
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	211	1	1043	2	N	-0-					36
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	222	1	1212	2	N	-0-					36
04	1290	N	1087	-0-	-203	-0-	175	1	912	2	N	-0-					36
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	219	1	1010	2	N	-0-					36

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	70	1	350	2	N	3					52
							3	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	70	1	340	2	N	-0-					52
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	59	1	290	2	N	-0-					52
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	79	1	432	2	N	3					55
							3	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	80	1	414	2	N	-0-					55
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	92	1	425	2	N	-0-					55

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	191	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	202	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	177	1	873	2	N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	182	1	997	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	184	1	956	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	202	1	934	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	188	1	942	2	N	-0-					12
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	186	1	897	2	N	-0-					12
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	182	1	900	2	N	-0-					12
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	197	1	1079	2	N	-0-					12
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	172	1	896	2	N	-0-					12
05	1209	N	938	-0-	-271	-0-	167	1	771	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
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	538	1	2689	2	N	-0-					67
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	576	1	2778	2	N	10					77
							11	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	505	1	2498	2	N	1					78
							1	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	511	1	2792	2	N	-0-					78
04	3270	X	3206	-0-	-64	-0-	517	1	2689	2	N	-0-					78
05	3379	X	3022	-0-	-357	-0-	538	1	2484	2	N	-0-					78

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	465	1	2326	2	N	-0-					32
01	3286	X	2748	-0-	-538	-0-	472	1	2276	2	N	-0-					32
02	2968	X	2509	-0-	-459	-0-	422	1	2087	2	N	-0-					32
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	476	1	2604	2	N	-0-					32
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	479	1	2491	2	N	-0-					32
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	535	1	2469	2	N	1					33
							1	9									

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	215	1	1074	2	N	-0-					23
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	226	1	1089	2	N	-0-					23
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	190	1	941	2	N	-0-					23
03	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	175	1	955	2	N	-0-					23
04	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	192	1	997	2	N	-0-					23
05	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	192	1	887	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	302	1	1509	2	N	-0-					42
01	1767	N	1531	-0-	-236	-0-	262	1	1263	2	N	5					47
							6	9									
02	1596	N	1252	-0-	-344	-0-	211	1	1041	2	N	-0-					47
03	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	221	1	1208	2	N	-0-					47
04	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	192	1	1000	2	N	-0-					47
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	203	1	938	2	N	3					50
							3	9									

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3102	-0-	2	2	1333	1	1769	3	N	-0-					-0-
01	2378	N	2376	-0-	-2	-0-	553	1	1823	3	N	-0-					-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	611	1	2078	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3174	-0-	74	74	621	1	2553	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3200	-0-	200	274	671	1	2529	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3144	-0-	44	318	612	1	2532	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	2019	1	2682	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3426	-0-	-46	-0-	797	1	2629	3	N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	725	1	2468	3	N	-0-					-0-
03	4619	X	3107	-0-	-1512	-0-	609	1	2498	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	3100	-0-	-1370	-0-	649	1	2451	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	3256	-0-	-1363	-0-	633	1	2623	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	150	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1204	-0-	-780	-0-	85	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1732	-0-	-228	-0-	136	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1627	-0-	-791	-0-	131	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	128	1	1419	2	N	-0-					-0-
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	185	1	2292	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	554	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	184	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	195	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	179	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	189	1	2001	2	N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	179	1	1946	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	146	1	2207	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2206	-0-	-336	-0-	156	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	152	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	141	1	1617	2	N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	212	1	2359	2	N	-0-					-0-
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	190	1	2355	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	35	1	527	2	N	-0-					-0-
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	43	1	477	2	N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	39	1	484	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	1573	-0-	-4193	-0-	98	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	1444	-0-	-4291	-0-	102	1	1342	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1172	-0-	-3896	-0-	92	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	1302	-0-	-4309	-0-	105	1	1197	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1103	-0-	-2197	-0-	91	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1581	X	1156	-0-	-425	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	725	-0-	-81	-0-	61	1	664	2	N	-0-					-0-
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	57	1	580	2	N	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	46	1	471	2	N	-0-					-0-
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	56	1	590	2	N	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	297	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	312	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	293	1	2972	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	314	1	3336	2	N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	289	1	3272	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3627	X	3614	-0-	-13	-0-	304	1	3309	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

12	806	N	276	-0-	-530	-0-	23	1	253	2	N	-0-					-0-
01	837	N	326	-0-	-511	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
02	756	N	188	-0-	-568	-0-	17	1	171	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	308	2	N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	171	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	195	1	2563	2	N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	176	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	218	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2399	-0-	-211	-0-	198	1	2200	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	191	1	2368	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	193	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	177	1	2326	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2645	-0-	-267	-0-	208	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1453	-0-	-1709	-0-	117	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	207	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	218	1	2700	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	300	1	4526	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4342	-0-	-91	-0-	306	1	4036	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3173	-0-	-887	-0-	249	1	2924	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3875	-0-	-930	-0-	312	1	3563	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3683	-0-	-967	-0-	304	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3934	-0-	-871	-0-	294	1	3640	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
12	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	102	1	1532	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1582	-0-	-309	-0-	112	1	1470	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1370	-0-	-254	-0-	108	1	1262	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1509	-0-	-227	-0-	121	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1390	-0-	-200	-0-	115	1	1275	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1375	-0-	-268	-0-	103	1	1272	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
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-					-0-
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	407	1	5364	2	N	-0-					-0-
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	389	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	439	1	5013	2	N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	427	1	4744	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	424	1	5252	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	160	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	168	1	1724	2	N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	135	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1498	-0-	-393	-0-	129	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	129	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	126	1	1370	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	74	1	806	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	78	1	801	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	76	1	808	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	797	2	N	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	74	1	810	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	39	1	587	2	N	-0-			-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	47	1	621	2	N	-0-			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	42	1	492	2	N	-0-			-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	-0-			-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	2	N	-0-			-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

12	310	N	292	-0-	-18	-0-	25	1	267	2	N	-0-			-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	2	N	-0-			-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	N	-0-			-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	N	-0-			-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	63	1	648	2	N	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	-0-			-0-
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	54	1	570	2	N	-0-			-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	48	1	541	2	N	-0-			-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	53	1	580	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	N	-0-			-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	2	N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-			-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	18	1	187	2	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-			-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	1633	-0-	-3296	-0-	138	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	1456	-0-	-3473	-0-	129	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1184	-0-	-3268	-0-	106	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1180	-0-	-1021	-0-	102	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1196	-0-	-484	-0-	97	1	1099	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1141	-0-	-502	-0-	96	1	1045	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	79	1	862	2	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	83	1	848	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	74	1	750	2	N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	79	1	836	2	N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	72	1	816	2	N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	74	1	810	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	12	1	125	2	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	702	-0-	-383	-0-	59	1	643	2	N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	112	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	112	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	125	1	1416	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	124	1	1346	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	641	1	9675	2	N	-0-					-0-
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	656	1	8634	2	N	-0-					-0-
02	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	633	1	7419	2	N	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	581	1	6636	2	N	-0-					-0-
04	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	493	1	5480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	487	1	6034	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	492	1	5344	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5626	-0-	-326	-0-	500	1	5126	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5161	-0-	-131	-0-	463	1	4698	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	490	1	5198	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5585	-0-	-55	-0-	454	1	5131	2	N	-0-					-0-
*05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	502	1	5470	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

12	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	287	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	281	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2945	-0-	-163	-0-	264	1	2681	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	288	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	267	1	3023	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	285	1	3109	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

12	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	178	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	201	1	2650	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2465	-0-	-195	-0-	194	1	2271	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	217	1	2480	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2439	-0-	-351	-0-	201	1	2238	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	193	1	2387	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

12	992	N	929	-0-	-63	-0-	58	1	871	2	N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	63	1	741	2	N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	74	1	841	2	N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	68	1	754	2	N	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	70	1	872	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

12	434	N	387	-0-	-47	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	24	1	301	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	109	1	1646	2	N	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	122	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	126	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	115	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	96	1	1185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

12	5363	X	4207	-0-	-1156	-0-	355	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3802	-0-	-1561	-0-	338	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1670	-0-	-3146	-0-	150	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1104	-0-	-4197	-0-	95	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	288	-0-	-4782	-0-	23	1	265	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	336	-0-	-3880	-0-	28	1	308	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

12	1550	X	1291	-0-	-259	-0-	80	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	1221	-0-	-267	-0-	86	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1061	-0-	-171	-0-	83	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	102	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	88	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	1120	-0-	-182	-0-	84	1	1036	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	80	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	97	1	1133	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	98	1	1118	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	89	1	993	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	89	1	1105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820	X	6560	-0-	-260	-0-	408	1	6152	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6315	-0-	-505	-0-	446	1	5869	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5785	-0-	-375	-0-	454	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6230	-0-	-342	-0-	501	1	5729	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5953	-0-	-407	-0-	492	1	5460	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	454	1	5626	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2774	-0-	-47	-0-	234	1	2540	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	232	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2101	-0-	-419	-0-	189	1	1912	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	209	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	194	1	2198	2	N	-0-					-0-
*05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	210	1	2282	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	907	1	13690	2	N	-0-					-0-
01	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	862	1	11348	2	N	-0-					-0-
02	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	665	1	7803	2	N	-0-					-0-
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	648	1	7406	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6289	-0-	-401	-0-	519	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6243	-0-	-670	-0-	466	1	5776	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	139	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	111	1	1141	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	104	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	133	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	125	1	1412	2	N	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	137	1	1489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1427	-0-	-402	-0-	89	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	103	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	96	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	101	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	96	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	88	1	1091	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
12	4836	X	3094	-0-	-1742	-0-	192	1	2902	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3287	-0-	-1549	-0-	232	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2652	-0-	-736	-0-	208	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	453	1	5178	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	244	1	2714	2	N	-0-					-0-
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	363	1	4490	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	241	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	1417	-0-	-2768	-0-	100	1	1317	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	270	-0-	-3482	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	632	-0-	-3522	-0-	51	1	581	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	653	-0-	-3097	-0-	54	1	599	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	647	-0-	-3228	-0-	48	1	599	2	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	146	1	2210	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	166	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	164	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	184	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2175	-0-	-105	-0-	180	1	1995	2	N	-0-					-0-
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	173	1	2137	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	674	-0-	-132	-0-	42	1	632	2	N	-0-					-0-
01	806	N	632	-0-	-174	-0-	45	1	587	2	N	-0-					-0-
02	644	N	536	-0-	-108	-0-	42	1	494	2	N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	47	1	539	2	N	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	43	1	481	2	N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	39	1	487	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

12	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

12	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	254	1	3835	2	N	-0-			-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	293	1	3862	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	2483	-0-	-1241	-0-	195	1	2288	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3459	-0-	-633	-0-	278	1	3181	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3804	-0-	-216	-0-	314	1	3490	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	281	1	3486	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

12	4061	X	2355	-0-	-1706	-0-	146	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	2881	-0-	-1180	-0-	203	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1928	-0-	-1740	-0-	151	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1192	-0-	-2590	-0-	96	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	1116	-0-	-2154	-0-	92	1	1024	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2683	-0-	-200	-0-	200	1	2483	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

12	4371	X	1169	-0-	-3202	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	26	-0-	-4345	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2	-0-	-3806	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	13	-0-	-2591	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	1140	-0-	-180	-0-	94	1	1046	2	N	-0-					-0-
*05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	408	1	5052	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	2463	-0-	-17	-0-	208	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	216	1	2215	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2085	-0-	-99	-0-	187	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2123	-0-	-326	-0-	183	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2292	-0-	-48	-0-	186	1	2105	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	190	1	2065	2	N	3	3	8			-0-
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	386	1	4198	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	399	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3701	-0-	-583	-0-	332	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	372	1	3944	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4115	-0-	-325	-0-	334	1	3781	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4340	-0-	-248	-0-	365	1	3974	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	45	1	684	2	N	2					89
							2	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	685	2	N	2					91
							2	9									
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	N	-0-					91
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	59	1	675	2	N	-0-					91
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	56	1	623	2	N	-0-					91
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	51	1	635	2	N	1	1	8			91
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	236	1	3562	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	250	1	3298	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	1940	-0-	-1532	-0-	152	1	1788	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	2071	-0-	-1773	-0-	167	1	1904	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	1570	-0-	-2120	-0-	130	1	1440	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	1254	-0-	-2559	-0-	94	1	1160	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	50	1	753	2	N	-0-			-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	N	-0-			-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	57	1	666	2	N	-0-			-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	62	1	706	2	N	-0-			-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	59	1	660	2	N	-0-			-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	56	1	694	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3794	-0-	-1414	-0-	236	1	3558	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	2904	-0-	-2118	-0-	205	1	2699	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3058	-0-	-1114	-0-	240	1	2818	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	255	1	2919	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	2901	-0-	-759	-0-	240	1	2661	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2969	-0-	-813	-0-	222	1	2747	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5565	-0-	-449	-0-	346	1	5219	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	395	1	5196	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4917	-0-	-459	-0-	386	1	4531	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5324	-0-	-442	-0-	428	1	4896	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4855	-0-	-545	-0-	401	1	4454	2	N	-0-			-0-
05	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	381	1	4713	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	N	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-			-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	16	1	204	2	N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

12	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	945	1	2974	2	N	15			80
							17	9							
01	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	827	1	2921	2	N	18			98
							20	9							
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	799	1	2779	2	N	17			115
							19	9							
03	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	877	1	2969	2	N	20			135
							22	9							
04	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	845	1	2952	2	N	7			142
							8	9							
05	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	877	1	2902	2	N	11			153
							12	9							

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

12	465	N	404	-0-	-61	-0-	85	1	319	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	81	1	329	2	Y	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	67	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	74	1	347	2	Y	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	65	1	391	2	Y	-0-			-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	71	1	408	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	167	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	156	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	129	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	142	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	141	1	850	2	Y	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	149	1	849	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	48	1	542	2	N	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	42	1	455	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-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

12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	945	1	8870	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	977	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	882	1	9189	2	N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	977	1	8377	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	945	1	7297	2	N	-0-					-0-
*05	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	977	1	7559	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	643	-0-	643	643	388	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	630	-0-	630	1273	464	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	817	-0-	817	2090	586	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	743	-0-	743	2833	450	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2833					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

12	DLQ	G-10	1669	-0-	1669	12585	1010	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	1865	-0-	-1135	11450	1126	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1507	-0-	-1293	10157	1111	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1662	-0-	-1438	8719	1530	1	132	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1669	-0-	-1331	7388	1011	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7388					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

12	DLQ	G-10	2036	-0-	2036	18400	1233	1	803	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	1383	-0-	-1617	16783	835	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1802	-0-	-998	15785	1328	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2132	-0-	-968	14817	1193	1	939	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2134	-0-	-866	13951	1293	1	841	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13951					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	1			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	800	1	1130	2	Y	8					102
							9	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	563	1	859	2	Y	5					107
							6	9									
02	1232	N	1147	-0-	-85 B	-0-	388	1	755	2	Y	4					111
							4	9									
03	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	766	1	1807	2	Y	11					122
							12	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	532	1	1352	2	Y	15					137
							17	9									
*05	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	629	1	1218	2	Y	-0-					137

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

12	62	N	45	-0-	-17 B	-611711	8	1	37	2	Y	-0-					4
01	62	N	76	-0-	14 B	-611697	14	1	61	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	56	N	123	-0-	67 B	-611630	22	1	99	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	31	N	67	-0-	36 B	-611594	13	1	54	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	60	N	68	-0-	8 B	-611586	13	1	53	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	62	N	33	-0-	-29 B	-611586	7	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

12	186	N	76	-0-	-110 B	-370778	14	1	61	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	155	N	110	-0-	-45 B	-370778	20	1	89	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	84	N	147	-0-	63 B	-370715	26	1	118	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	62	N	192	-0-	130 B	-370585	37	1	153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	T. A.		170	-0-	170 B	-370415	32	1	135	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*05	T. A.		204	-0-	204 B	-370211	40	1	161	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

12	279	N	70	-0-	-209 B	-310174	13	1	57	2	Y	-0-					2
01	217	N	157	-0-	-60 B	-310174	29	1	128	2	Y	-0-					2
02	112	N	211	-0-	99 B	-310075	38	1	173	2	Y	-0-					2
03	62	N	154	-0-	92 B	-309983	30	1	124	2	Y	-0-					2
*04	150	N	224	-0-	74 B	-309909	43	1	181	2	Y	-0-					2
*05	248	N	214	-0-	-34 B	-309909	42	1	172	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

12	124	N	126	-0-	2 B	-662670	23	1	101	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	155	N	144	-0-	-11 B	-662670	26	1	116	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	112	N	178	-0-	66 B	-662604	32	1	143	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	124	N	183	-0-	59 B	-662545	35	1	145	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	150	N	130	-0-	-20 B	-662545	25	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	216	-0-	30 B	-662515	42	1	170	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	114	-0-		21 B	-614630	21	1	91	2	Y	2	1	1			50
								2	9									
01	124	N	112	-0-		-12 B	-614630	21	1	90	2	Y	1	2	1			49
								1	9									
02	84	N	147	-0-		63 B	-614567	26	1	118	2	Y	3	3	1			49
								3	9									
03	124	N	78	-0-		-46 B	-614567	15	1	62	2	Y	1	2	1			48
								1	9									
04	120	N	131	-0-		11 B	-614556	25	1	105	2	Y	1	1	1			48
								1	9									
05	155	N	108	-0-		-47 B	-614556	21	1	85	2	Y	2	2	1			48
								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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1894	-0-		-276 B	-686315	348	1	1516	2	Y	27	19	1			24
								30	9									
01	1829	N	1876	-0-		47 B	-686268	343	1	1507	2	Y	24	37	1			11
								26	9									
02	1708	N	1795	-0-		87 B	-686181	319	1	1440	2	Y	33	40	1			4
								36	9									
03	1891	N	1907	-0-		16 B	-686165	365	1	1516	2	Y	24	19	1			9
								26	9									
*04	1770	N	1789	-0-		19 B	-686146	340	1	1424	2	Y	23	16	1			16
								25	9									
*05	1829	N	2109	-0-		280 B	-685866	409	1	1659	2	Y	37	43	1			10
								41	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	56	-0-		-6 B	-782607	10	1	45	2	Y	1	1	1			22
								1	9									
01	62	N	67	-0-		5 B	-782602	12	1	54	2	Y	1	1	1			22
								1	9									
02	56	N	40	-0-		-16 B	-782602	7	1	33	2	Y	-0-	1	1			21
03	62	N	58	-0-		-4 B	-782602	11	1	46	2	Y	1	1	1			21
								1	9									
04	60	N	46	-0-		-14 B	-782602	9	1	37	2	Y	-0-					21
05	31	N	63	-0-		32 B	-782570	12	1	50	2	Y	1	1	1			21
								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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	-0-	-0-		-775 B	-525402					Y	30					199
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-525402					Y	9	179	1			29
02	0	N	39	-0-		39 B	-525363	7	1	29	2	Y	3	1	1			31
								3	9									
03	0	N	100	-0-		100 B	-525263	19	1	81	2	Y	-0-	1	1			30
04	0	N	109	-0-		109 B	-525154	21	1	86	2	Y	2	1	1			31
								2	9									
*05	31	N	442	-0-		411 B	-524743	355	1	79	2	Y	7	9	1			29
								8	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
*05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	4	N	22	-0-	18 B	-85939	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	32	-0-	1 B	-85938	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	29	-0-	1 B	-85937	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1 B	-85937	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-85937	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	32	-0-	1 B	-85936	6	1	26	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

12	837	N	934	-0-	97 B	-416163	171	1	748	2	Y	14	10	1			12
							15	9									
01	837	N	909	-0-	72 B	-416091	166	1	730	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
02	756	N	732	-0-	-24 B	-416091	130	1	588	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
03	837	N	767	-0-	-70 B	-416091	147	1	610	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*04	780	N	773	-0-	-7 B	-416091	147	1	614	2	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	806	N	873	-0-	67 B	-416024	169	1	687	2	Y	15	18	1			5
							17	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

12	3999	X	3878	-0-	-121 B	-0-	712	1	3104	2	Y	56	40	1			50
							62	9									
01	3999	X	3593	-0-	-406 B	-0-	657	1	2885	2	Y	46	71	1			25
							51	9									
02	3612	X	3536	-0-	-76 B	-0-	628	1	2836	2	Y	65	78	1			12
							72	9									
03	3999	X	3422	-0-	-577 B	-0-	655	1	2720	2	Y	43	35	1			20
							47	9									
*04	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	733	1	3066	2	Y	50	35	1			35
							55	9									
*05	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	772	1	3129	2	Y	68	80	1			23
							75	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	66	-0-	4 B	-78512	12	1	53	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	62	N	74	-0-	12 B	-78500	14	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	112	-0-	28 B	-78472	20	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	62	N	127	-0-	65 B	-78407	24	1	101	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	60	N	124	-0-	64 B	-78343	24	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	124	N	126	-0-	2 B	-78341	24	1	99	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

12	4836	X	4728	-0-	-108 B	-60038	868	1	3786	2	Y	67	48	1			57
							74	9									
01	4836	X	4732	-0-	-104 B	-60038	865	1	3799	2	Y	62	94	1			25
							68	9									
02	4368	X	4203	-0-	-165 B	-60038	746	1	3371	2	Y	78	92	1			11
							86	9									
03	4743	X	4551	-0-	-192 B	-60038	871	1	3618	2	Y	56	45	1			22
							62	9									
*04	4530	X	4618	-0-	88 B	-59950	878	1	3673	2	Y	61	42	1			41
							67	9									
*05	4681	X	4923	-0-	242 B	-59708	956	1	3875	2	Y	84	99	1			26
							92	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

12	2263	N	2034	-0-	-229 B	-280239	379	1	1655	2	Y	-0-					1
01	2573	N	2161	-0-	-412 B	-280239	401	1	1760	2	Y	-0-					1
02	2184	N	2196	-0-	12 B	-280227	398	1	1798	2	Y	-0-					1
03	2046	N	2449	-0-	403 B	-279824	475	1	1974	2	Y	-0-					1
*04	2100	N	1867	-0-	-233 B	-279824	360	1	1507	2	Y	-0-					1
05	2387	N	910	-0-	-1477 B	-279824	180	1	730	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

12	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	133	1	579	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
01	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	97	1	428	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
02	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	84	1	380	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	713	N	492	-0-	-221 B	-0-	94	1	391	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	450	N	112	-0-	-338 B	-0-	21	1	89	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	465	N	127	-0-	-338 B	-0-	25	1	100	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

12	1581	N	1652	-0-	71 B	-549949	308	1	1344	2	Y	-0-					1
01	1550	N	1666	-0-	116 B	-549833	309	1	1357	2	Y	-0-					1
02	1428	N	1478	-0-	50 B	-549783	268	1	1210	2	Y	-0-					1
03	1581	N	1748	-0-	167 B	-549616	339	1	1409	2	Y	-0-					1
*04	1530	N	1798	-0-	268 B	-549348	347	1	1451	2	Y	-0-					1
05	1581	N	1693	-0-	112 B	-549236	335	1	1358	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	30	-0-	-1	B	-87302	6	1	24	2	Y	-0-					32
01	31	N	15	-0-	-16	B	-87302	3	1	12	2	Y	-0-					32
02	2	N	121	-0-	119	B	-87183	22	1	99	2	Y	-0-					32
03	31	N	62	-0-	31	B	-87152	12	1	50	2	Y	-0-					32
*04	T. A.		48	-0-	48	B	-87104	9	1	39	2	Y	-0-					32
05	T. A.		20	-0-	20	B	-87084	4	1	16	2	Y	-0-					32

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

12	93	N	81	-0-	-12	B	-9062	15 1	1 9	65	2	Y	1	1	1			1
01	62	N	136	-0-	74	B	-8988	25 2	1 9	109	2	Y	2	3	1			-0-
02	84	N	91	-0-	7	B	-8981	16 2	1 9	73	2	Y	2	2	1			-0-
03	93	N	119	-0-	26	B	-8955	23 2	1 9	94	2	Y	2	1	1			1
*04	60	N	92	-0-	32	B	-8923	18 1	1 9	73	2	Y	1	1	1			1
*05	62	N	125	-0-	63	B	-8860	24 3	1 9	98	2	Y	3	3	1			1

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

12	1488	N	1335	-0-	-153	B	-0-	245 21	1 9	1069	2	Y	19	14	1			17
01	1395	N	1189	-0-	-206	B	-0-	217 18	1 9	954	2	Y	16	24	1			9
02	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	227 25	1 9	1024	2	Y	23	28	1			4
03	1333	N	1243	-0-	-90	B	-0-	238 18	1 9	987	2	Y	16	13	1			7
*04	1140	N	985	-0-	-155	B	-0-	187 14	1 9	784	2	Y	13	9	1			11
*05	1364	N	554	-0-	-810	B	-0-	108 10	1 9	436	2	Y	9	11	1			9

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	B	-0-	321	1	1399	2	Y	26	18	1			23
								29	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1452	2	Y	23	36	1			10
								25	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1427	2	Y	33	38	1			5
								36	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	316	1	1314	2	Y	20	17	1			8
								22	9									
*04	1680	N	1585	-0-	-95	B	-0-	301	1	1260	2	Y	22	15	1			15
								24	9									
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	B	-0-	379	1	1537	2	Y	33	39	1			9
								36	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

12	5053	X	3336	-0-	-1717	B	-0-	622	1	2714	2	Y	-0-					3
01	4433	X	3768	-0-	-665	B	-0-	699	1	3069	2	Y	-0-					3
02	3470	X	3470	-0-	-0-	B	-0-	629	1	2841	2	Y	-0-					3
03	3596	X	3511	-0-	-85	B	-0-	681	1	2830	2	Y	-0-					3
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	B	-0-	762	1	3187	2	Y	-0-					3
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	779	1	3160	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

12	1426	N	1390	-0-	-36	B	-0-	259	1	1131	2	Y	-0-					7
01	1364	N	1337	-0-	-27	B	-0-	248	1	1089	2	Y	-0-					7
02	1288	N	1235	-0-	-53	B	-0-	224	1	1011	2	Y	-0-					7
03	1395	N	1273	-0-	-122	B	-0-	247	1	1026	2	Y	-0-					7
*04	1290	N	1263	-0-	-27	B	-0-	244	1	1019	2	Y	-0-					7
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	274	1	1109	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

12	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1021	2	Y	18	13	1			13
								20	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	344	1	1511	2	Y	25	35	1			3
								28	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1414	2	Y	33	33	1			3
								36	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	B	-0-	330	1	1370	2	Y	22	17	1			8
								24	9									
*04	1710	N	1691	-0-	-19	B	-0-	321	1	1345	2	Y	23	16	1			15
								25	9									
05	1767	N	1564	-0-	-203	B	-0-	303	1	1231	2	Y	27	32	1			10
								30	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	818	-0-	-50 B	-0-	150	1	656	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	151	1	663	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
02	756	N	745	-0-	-11 B	-0-	132	1	598	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	154	1	642	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*04	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	152	1	636	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
*05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	170	1	690	2	Y	16	18	1			5
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	235	1	1025	2	N	18	13	1			12
							20	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	286	1	1258	2	N	21	30	1			3
							23	9									
02	1260	N	763	-0-	-497 B	-0-	136	1	612	2	N	14	14	1			3
							15	9									
03	1271	N	768	-0-	-503 B	-0-	147	1	611	2	N	9	8	1			4
							10	9									
*04	1350	N	366	-0-	-984 B	-0-	69	1	291	2	N	5	3	1			6
							6	9									
*05	837	N	441	-0-	-396 B	-0-	86	1	347	2	N	7	9	1			4
							8	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14	-0-	14 B	41	14	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	-0-	-0-	-41 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2831	-0-	2831 B	8721	295	1	2530	2	Y	5					68
							6	9									
01	11414	X	2693	-0-	-8721 B	-0-	295	1	2396	2	Y	2					70
							2	9									
02	3052	X	2541	-0-	-511 B	-0-	295	1	2244	2	Y	2					72
							2	9									
03	3379	X	2205	-0-	-1174 B	-0-	295	1	1903	2	Y	6					78
							7	9									
04	2730	X	2229	-0-	-501 B	-0-	295	1	1932	2	Y	2					80
							2	9									
05	2821	X	1012	-0-	-1809 B	-0-	295	1	716	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1269	-0-	1269 B	4069	260	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	5852	X	1783	-0-	-4069 B	-0-	260	1	1523	2	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0- B	-0-	260	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	866	-0-	-405 B	-0-	260	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	797	-0-	-943 B	-0-	260	1	537	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	728	-0-	-698 B	-0-	260	1	468	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

12	DLQ	G-10	203	-0-	203	B	563	25	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	1355	N	792	-0-	-563	B	-0-	25	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	25	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	25	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	B	-0-	25	1	422	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

12	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					152
01	806	N	217	-0-	-589	B	-0-	217	2			N	-0-					152
02	588	N	120	-0-	-468	B	-0-	120	2			N	-0-					152
03	589	N	193	-0-	-396	B	-0-	193	2			N	-0-					152
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					152
*05	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			N	-0-					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

12	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2			N	-0-					111
01	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					111
02	112	N	104	-0-	-8	B	-0-	104	2			N	-0-					111
03	372	N	167	-0-	-205	B	-0-	167	2			N	-0-					111
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2			N	-0-					111
*05	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

12	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					70
01	93	N	45	-0-	-48	B	-0-	45	2			N	-0-					70
02	56	N	25	-0-	-31	B	-0-	25	2			N	-0-					70
03	124	N	40	-0-	-84	B	-0-	40	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

12	558	N	504	-0-	-54	B	-0-	38	1	466	2	N	-0-					117
01	620	N	520	-0-	-100	B	-0-	36	1	478	2	N	5	5	1			117
								6	9									
02	560	N	513	-0-	-47	B	-0-	34	1	473	2	N	5	5	1			117
								6	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	31	1	486	2	N	5	5	1			117
								6	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	32	1	554	2	N	5	5	1			117
								6	9									
*05	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	36	1	542	2	N	-0-					117

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1206					N	-0-					128
01	248	N	203	-0-	-45	B	-1206	14	1	187	2	N	2	2	1			128
								2	9									
02	0	N	208	-0-	208	B	-998	14	1	192	2	N	2	2	1			128
								2	9									
03	0	N	211	-0-	211	B	-787	13	1	196	2	N	2	2	1			128
								2	9									
04	210	N	238	-0-	28	B	-759	13	1	222	2	N	3	3	1			128
								3	9									
05	217	N	237	-0-	20	B	-739	15	1	222	2	N	-0-					128

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
05	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
05	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	388	-0-	-108 B	-0-	29	1	359	2	N	-0-					128
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	9	9	1			128
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	9	9	1			128
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	9	9	1			128
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9	9	1			128
05	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

12	744	N	533	-0-	-211 B	-0-	40	1	493	2	N	-0-					25
01	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	41	1	544	2	N	11	11	1			25
							12	9									
02	616	N	507	-0-	-109 B	-0-	33	1	462	2	N	11	11	1			25
							12	9									
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	31	1	478	2	N	11	11	1			25
							12	9									
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	32	1	548	2	N	11	11	1			25
							12	9									
05	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	34	1	512	2	N	-0-					25

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

12	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	336	1	4143	2	N	-0-					36
01	2821	X	942	-0-	-1879 B	-0-	66	1	876	2	N	-0-					36
02	4032	X	2522	-0-	-1510 B	-0-	170	1	2352	2	N	-0-					36
03	4464	X	3438	-0-	-1026 B	-0-	209	1	3229	2	N	-0-					36
04	4320	X	2175	-0-	-2145 B	-0-	120	1	2055	2	N	-0-					36
05	4464	X	2944	-0-	-1520 B	-0-	182	1	2762	2	N	-0-					36

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

12	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	196	1	2421	2	N	-0-					134
01	2232	N	1677	-0-	-555 B	-0-	115	1	1541	2	N	19	19	1			134
							21	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	99	1	1362	2	N	19	19	1			134
							21	9									
03	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-	148	1	2281	2	N	151	185	1			100
							166	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	130	1	2226	2	N	19	19	1			100
							21	9									
*05	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	157	1	2384	2	N	-0-					100

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-	111	1			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					15

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	-0-	-0-	-5022 B	-0-					N	-0-					35
01	4960	X	4828	-0-	-132 B	-0-	333	1	4443	2	N	47	47	1			35
							52	9									
02	4480	X	3244	-0-	-1236 B	-0-	215	1	2977	2	N	47	47	1			35
							52	9									
03	4743	X	3051	-0-	-1692 B	-0-	182	1	2817	2	N	47	47	1			35
							52	9									
04	5417	X	5417	-0-	-0- B	-0-	295	1	5070	2	N	47	47	1			35
							52	9									
*05	5182	X	5182	-0-	-0- B	-0-	321	1	4861	2	N	-0-					35

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
05	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

12	4185	X	3835	-0-	-350 B	-0-	288	1	3547	2	N	-0-					26
01	4898	X	3839	-0-	-1059 B	-0-	264	1	3530	2	N	41	41	1			26
							45	9									
02	4424	X	3872	-0-	-552 B	-0-	258	1	3569	2	N	41	41	1			26
							45	9									
03	4898	X	3863	-0-	-1035 B	-0-	232	1	3586	2	N	41	41	1			26
							45	9									
04	4740	X	4495	-0-	-245 B	-0-	245	1	4205	2	N	41	41	1			26
							45	9									
05	4278	X	4188	-0-	-90 B	-0-	259	1	3929	2	N	-0-					26

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

12	3038	X	2085	-0-	-953 B	-0-	156	1	1929	2	N	-0-					85
01	2852	X	1972	-0-	-880 B	-0-	135	1	1804	2	N	30	30	1			85
							33	9									
02	3024	X	2028	-0-	-996 B	-0-	135	1	1860	2	N	30	30	1			85
							33	9									
03	3348	X	1997	-0-	-1351 B	-0-	119	1	1845	2	N	30	30	1			85
							33	9									
04	3240	X	2127	-0-	-1113 B	-0-	115	1	1972	2	N	36	117	1			4
							40	9									
05	2232	X	1826	-0-	-406 B	-0-	113	1	1713	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	894	1	699	2	N	2					36
							2	9									
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	359	1	393	2	N	2					38
							2	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	449	1	336	2	N	-0-					38
03	1581	N	580	-0-	-1001	-0-	372	1	207	2	N	1					39
							1	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	451	1	444	2	N	-0-					39
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	317	1	275	2	N	-0-					39

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	476	1	372	2	N	-0-					65
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	454	1	499	2	N	22					87
							24	9									
02	952	N	818	-0-	-134	-0-	345	1	462	2	N	10					97
							11	9									
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	456	1	253	2	N	8					105
							9	9									
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	437	1	431	2	N	-0-					105
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	470	1	409	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

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1399	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	80	1	1257	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	50	1	1137	2	Y	20	16	1			7
							22	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					10

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 10264 - 11055

12	3224	X	1960	-0-	-1264	-0-	123	1	1752	2	Y	77	81	1			28
							85	9									
01	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	104	1	1637	2	Y	71	80	1			19
							78	9									
02	1680	X	1086	-0-	-594	-0-	61	1	958	2	Y	61	60	1			20
							67	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	120	1	2726	2	Y	125	99	1			46
							138	9									
04	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	140	1	2664	2	Y	175	165	1			56
							193	9									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					56

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
12	2511	X	1907	-0-	-604	-0-	122	1	1742	2	Y	39	45	1			14
							43	9									
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	153	1	2418	2	Y	56	55	1			15
							62	9									
02	2212	X	1618	-0-	-594	-0-	94	1	1479	2	Y	41	42	1			14
							45	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	138	1	3122	2	Y	-0-	14	1			-0-
04	2550	N	2369	-0-	-181	-0-	118	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	1980	-0-	-1089	-0-	128	1	1818	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
01	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	124	1	1959	2	Y	33	35	1			9
							36	9									
02	2576	X	1573	-0-	-1003	-0-	92	1	1448	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
03	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	82	1	1845	2	Y	19	22	1			7
							21	9									
04	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	93	1	1772	2	Y	47	39	1			15
							52	9									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	196	1	2791	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
01	3782	X	3079	-0-	-703	-0-	180	1	2838	2	Y	55	60	1			15
							61	9									
02	2912	X	2384	-0-	-528	-0-	139	1	2189	2	Y	51	49	1			17
							56	9									
03	3038	X	2248	-0-	-790	-0-	94	1	2122	2	Y	29	35	1			11
							32	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	159	1	3038	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					15

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

12	DLQ G-10		328	-0-	328	1491	21	1	299	2	Y	7	13	1			3
							8	9									
01	1706	N	215	-0-	-1491	-0-	12	1	194	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	47	-0-	-163	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

12	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	101	1	1440	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1743	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1198	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	67	1	1515	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF. 10384 - 10520

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	22 7	1 9	1062	3	Y	6	9	1		3
	01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	1317	2	Y	4				7
	02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	998	2	Y	6	8	0		5
	03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	10 13	1 9	961	2	Y	12	15	0		2
	04	DLQ G-10		740	-0-	740	740	7 11	1 9	722	2	Y	10	9	0		3
*	05	1602	N	862	-0-	-740	-0-	4 10	1 9	848	2	Y	9	8	0		4

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	52 96	1 9	2481	3	Y	87	130	1		32
	01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	12 72	1 9	2001	2	Y	65				97
	02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	19 98	1 9	1518	2	Y	89	126	0		60
	03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	16 204	1 9	1590	2	Y	185	199	0		46
	04	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	16 88	1 9	1562	2	Y	80	91	0		35
*	05	1800	N	1986	-0-	186	1852	8 143	1 9	1835	2	Y	130	117	0		48

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	5	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	228	-0-	228	228	2	1	226	2	Y	-0-					-0-
*05	494 N	266	-0-	-228	-0-	1	1	265	2	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	26	1	1228	3	Y	-0-					-0-
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	8	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	12	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	9	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	914	-0-	914	914	9	1	905	2	Y	-0-					-0-
*05	1800 N	1068	-0-	-732	182	5	1	1063	2	Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1800	3	Y	17	25	1			5
						19	9									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	10	1	1685	2	Y	13					18
						14	9									
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	16	1	1278	2	Y	17	25	0			10
						19	9									
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	Y	36	45	0			1
						40	9									
04	DLQ G-10	892	-0-	892	892	8	1	822	2	Y	56	50	0			7
						62	9									
*05	1800 N	998	-0-	-802	90	4	1	965	2	Y	26	23	0			10
						29	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	797	3	Y	33	49	1			3
						36	9									
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	705	2	Y	25					28
						28	9									
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	534	2	Y	33	47	0			14
						36	9									
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	70	84	0			-0-
						77	9									
04	DLQ G-10	238	-0-	238	238	2	1	201	2	Y	32	29	0			3
						35	9									
*05	529 N	291	-0-	-238	-0-	1	1	236	2	Y	49	44	0			8
						54	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	3	Y	-0-			-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	2	Y	-0-			-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	8	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	2	1	228	2	Y	-0-			-0-
*05	499	N	269	-0-	-230	-0-	1	1	268	2	Y	-0-			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	532	3	Y	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	2	Y	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		771	-0-	771	771	8	1	763	2	Y	-0-			-0-
*05	1672	N	901	-0-	-771	-0-	4	1	897	2	Y	-0-			-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	2	Y	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	4	1	373	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		393	-0-	393	393	4	1	389	2	Y	-0-			-0-
*05	852	N	459	-0-	-393	-0-	2	1	457	2	Y	-0-			-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	8	1	846	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		810	-0-	810	810	8	1	802	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		946	-0-	946	1756	4	1	942	2	Y	-0-			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
*08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	823	1	2325	2	N	24					179
							26	9									
*09	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	793	1	2154	2	N	-0-					179
*10	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	828	1	2357	2	N	-0-					179
*11	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	839	1	2188	2	N	-0-	179	1			-0-
*12	3379	X	3120	-0-	-259	-0-	885	1	2235	2	N	-0-					-0-
*01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	872	1	2240	2	N	-0-					-0-
*02	2884	X	2782	-0-	-102	-0-	765	1	2017	2	N	-0-					-0-
*03	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	879	1	2247	2	N	-0-					-0-
*04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	863	1	2230	2	N	210					210
							231	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	556	1	1689	2	N	39					195
							43	9									
*07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	615	1	1848	2	N	-0-					195
*08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	621	1	1756	2	N	-0-					195
*09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	673	1	1827	2	N	-0-					195
*10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	637	1	1816	2	N	-0-					195
*11	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	613	1	1597	2	N	-0-					195
*12	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	648	1	1638	2	N	-0-	195	1			-0-
*01	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	634	1	1628	2	N	-0-					-0-
*02	2072	N	2005	-0-	-67	-0-	552	1	1453	2	N	-0-					-0-
*03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	651	1	1666	2	N	-0-					-0-
*04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	637	1	1645	2	N	97					97
							107	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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					85
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1318	3	26	9	N	24	187	1			49
01	1240	N	809	-0-	-431	-0-	791	3	18	9	N	16					65
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	656	3	19	9	N	17					82
03	1333	N	452	-0-	-881	-0-	446	3	6	9	N	5					87
04	780	N	550	-0-	-230	-0-	549	3	1	9	N	1					88
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	427	3	4	9	N	4					92

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

12	13733	X	11464	-0-	-2269	-0-	10626	2	838	9	N	762	931	1			65
01	12834	X	11168	-0-	-1666	-0-	10427	2	741	9	N	674	679	1			60
02	11956	X	9390	-0-	-2566	-0-	8399	2	991	9	N	901	752	1			209
03	13237	X	7965	-0-	-5272	-0-	7028	2	937	9	N	852	754	1			307
04	12900	X	9779	-0-	-3121	-0-	8942	2	837	9	N	761	873	1			195
*05	11563	X	8640	-0-	-2923	-0-	7829	2	811	9	N	737	773	1			159

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

12	22769	X	22769	-0-	-0-	-0-	20786	2	1983	9	N	1803	1845	1			269
01	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	19087	2	1797	9	N	1634	1484	1			419
02	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	16485	2	1115	9	N	1014	1162	1			271
03	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	19892	2	1280	9	N	1164	1139	1			296
04	17883	X	17883	-0-	-0-	-0-	16471	2	1412	9	N	1284	1299	1			281
*05	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	17964	2	1059	9	N	963	1206	1			38

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

12	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	111	1	2409	2	N	324	370	1			79
							356	9									
01	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	110	1	2288	2	N	274	188	1			165
							301	9									
02	2660	X	2354	-0-	-306	-0-	11	1	2108	2	N	214	187	1			192
							235	9									
03	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2383	2	229	9	N	208	185	1			215
04	2850	X	2157	-0-	-693	-0-	2000	2	157	9	N	143	184	1			174
05	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2436	2	222	9	N	202	181	1			195

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

12	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	106	1	2303	2	N	86					195
							95	9									
01	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	113	1	2341	2	N	105	184	1			116
							116	9									
02	2380	X	2032	-0-	-348	-0-	10	1	1993	2	N	26					142
							29	9									
03	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	2169	2	167	9	N	152	185	1			109
04	2490	N	2113	-0-	-377	-0-	2059	2	54	9	N	49					158
05	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2040	2	157	9	N	143					301

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	129	1	2804	2	N	121	184	1			135
							133	9									
01	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	133	1	2773	2	N	113					248
							124	9									
02	2884	X	2513	-0-	-371	-0-	12	1	2390	2	N	101	185	1			164
							111	9									
03	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2744	2	85	9	N	77	159	1			82
04	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2667	2	119	9	N	108					190
*05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2682	2	176	9	N	160	182	1			168

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	61	1	1328	2	N	57					182
							63	9									
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	N	60	185	1			57
							66	9									
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	6	1	1156	2	N	48					105
							53	9									
03	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1251	2	65	9	N	59					164
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1218	2	56	9	N	51					215
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1246	2	56	9	N	51	184	1			82

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13628	-0-	-818	-0-	582	1	12632	2	Y	376	375	1			99
							414	9									
01	14198	X	13729	-0-	-469	-0-	610	1	12687	2	Y	393	386	1			106
							432	9									
02	12684	X	11532	-0-	-1152	-0-	57	1	11014	2	Y	419	400	1			125
							461	9									
03	13981	X	13018	-0-	-963	-0-	12608	2	410	9	Y	373	463	1			35
04	13500	X	12567	-0-	-933	-0-	11961	2	606	9	Y	551	494	1			92
05	13733	X	12291	-0-	-1442	-0-	11834	2	457	9	Y	415	438	1			69

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15984	-0-	-1190	-0-	696	1	15095	2	Y	175	175	1			46
							193	9									
01	17174	X	15987	-0-	-1187	-0-	717	1	14919	2	Y	319	279	1			86
							351	9									
02	15064	X	13555	-0-	-1509	-0-	68	1	13085	2	Y	365	342	1			109
							402	9									
03	16213	X	15292	-0-	-921	-0-	14933	2	359	9	Y	326	404	1			31
04	15120	X	14753	-0-	-367	-0-	14225	2	528	9	Y	480	431	1			80
05	15624	X	14454	-0-	-1170	-0-	14055	2	399	9	Y	363	383	1			60

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	3534	-0-	-2635	-0-	151	1	3278	2	Y	95	95	1			25
							105	9									
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12555	X	11886	-0-	-669	-0-	520	1	11286	2	Y	73	73	1			19
							80	9									
01	12307	X	11984	-0-	-323	-0-	546	1	11364	2	Y	67	68	1			18
							74	9									
02	10920	X	10157	-0-	-763	-0-	52	1	10030	2	Y	68	66	1			20
							75	9									
03	12059	X	11512	-0-	-547	-0-	11444	2	68	9	Y	62	76	1			6
04	11610	X	10333	-0-	-1277	-0-	10234	2	99	9	Y	90	81	1			15
05	11997	X	10850	-0-	-1147	-0-	10775	2	75	9	Y	68	72	1			11

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18228	X	16644	-0-	-1584	-0-	728	1	15791	2	Y	114	114	1			30
							125	9									
01	17980	X	16603	-0-	-1377	-0-	746	1	15524	2	Y	303	251	1			82
							333	9									
02	15792	X	13918	-0-	-1874	-0-	70	1	13442	2	Y	369	341	1			110
							406	9									
03	16833	X	14997	-0-	-1836	-0-	14634	2	363	9	Y	330	409	1			31
04	16110	X	15533	-0-	-577	-0-	14997	2	536	9	Y	487	437	1			81
05	16647	X	15125	-0-	-1522	-0-	14720	2	405	9	Y	368	388	1			61

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	358	358	1			94
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	339	342	1			91
02	840	N	425	-0-	-415	-0-	41	2	384	9	Y	349	336	1			104
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	2	287	9	Y	261	340	1			25
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	25	1			-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	475	1			125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

12	17515	X	14353	-0-	-3162	-0-	257	1	13752	2	N	313	386	1			75
							344	9									
01	17267	X	14623	-0-	-2644	-0-	245	1	14009	2	N	335	185	1			225
							369	9									
02	15400	X	12670	-0-	-2730	-0-	239	1	12122	2	N	281	383	1			123
							309	9									
03	17050	X	13090	-0-	-3960	-0-	246	1	12533	2	N	283	193	1			213
							311	9									
04	16500	X	12217	-0-	-4283	-0-	246	1	11666	2	N	277	373	1			117
							305	9									
05	14632	X	13115	-0-	-1517	-0-	279	1	12520	2	N	287	191	1			213
							316	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
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
12	3379	X	2763	-0-	-616	-0-	353	1	2330	2	N	73					188
							80	9									
01	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	322	1	2140	2	N	87	195	1			80
							96	9									
02	2716	X	1976	-0-	-740	-0-	252	1	1683	2	N	37					117
							41	9									
03	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	299	1	2049	2	N	40					157
							44	9									
04	2910	X	2497	-0-	-413	-0-	352	1	2078	2	N	61					218
							67	9									
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	371	1	2187	2	N	68	189	1			97
							75	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	5563	-0-	-3148	-0-	251	1	5017	2	N	268	193	1			290
							295	9									
01	7936	X	6576	-0-	-1360	-0-	245	1	6006	2	N	295	390	1			195
							325	9									
02	6244	X	5363	-0-	-881	-0-	248	1	5054	2	N	55	192	1			58
							61	9									
03	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	261	1	5327	2	N	454	193	1			319
							499	9									
04	6690	X	5491	-0-	-1199	-0-	263	1	4962	2	N	242	379	1			182
							266	9									
05	6572	X	5769	-0-	-803	-0-	279	1	5234	2	N	233	197	1			218
							256	9									

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 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
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	29	18	1			11
							32	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	47	43	1			15
							52	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	3441	#	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			N	-0-					122
01	3348	#	2788	-0-	-560	-0-	2788	2			N	-0-					122
02	2940	#	2322	-0-	-618	-0-	2322	2			N	-0-					122
03	3255	#	2641	-0-	-614	-0-	2641	2			N	-0-					122
04	3150	#	2622	-0-	-528	-0-	2619	2	3	9	N	3					125
*05	2976	#	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			N	-0-					125

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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	2	N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	58	1	211	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	36	1	128	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	55	1	201	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	N	5					28
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1731	2	32	9	N	29					57
02	2072	N	1343	-0-	-729	-0-	1331	2	12	9	N	11					68
03	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			N	-0-					68
04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1552	2	8	9	N	7					75
*05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1460	2	9	9	N	8					83

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5250	2	28	9	N	25					25
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					25
*05	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	245	1	1681	2	N	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	228	1	1630	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1675	-0-	-145	-0-	215	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	239	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	241	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

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
12	DLQ G-10		436	-0-	436	1432	97	1	338	2	Y	1					9
							1	9									
01	1894	N	462	-0-	-1432	-0-	100	1	362	2	Y	-0-					9
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	96	1	342	2	Y	4					13
							4	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	101	1	365	2	Y	-0-					13
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	101	1	316	2	Y	1					14
							1	9									
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	147	1	514	2	N	6					93
							7	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	2	N	1					94
							1	9									
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	134	1	477	2	N	13	13	1			94
							14	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	162	1	586	2	N	2					96
							2	9									
04	690	N	595	-0-	-95	-0-	145	1	450	2	N	-0-					96
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					96

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2074	-0-	-1026	250	462	1 2 9	1610	2	Y	2					10
01	2499	N	2249	-0-	-250	-0-	483	1 17 9	1749	2	Y	15					25
02	1932	N	1867	-0-	-65	-0-	409	1 7 9	1451	2	Y	6					31
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	444	1	1606	2	Y	-0-					31
04	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	466	1	1450	2	Y	-0-					31
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					31

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	414	2	N	1					8
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	122	1 17 9	442	2	N	15					23
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	387	2	N	6					29
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	137	1	496	2	N	-0-					29
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	129	1 1 9	401	2	N	1					30
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	295	2	N	2					10
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	83	1 17 9	300	2	N	15					25
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	86	1 7 9	306	2	N	6					31
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	85	1	307	2	N	-0-					31
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	78	1	242	2	N	-0-					31
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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
12	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2654	225	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	3000	N	932	-0-	-2068	586	202	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	1365	N	779	-0-	-586	-0-	171	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	193	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	149	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
12	DLQ G-10		305	-0-	305	822	68	1	236	2	Y	1					9
							1	9									
01	1165	N	343	-0-	-822	-0-	71	1	255	2	Y	15					24
							17	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	70	1	248	2	Y	6					30
							7	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	71	1	258	2	Y	-0-					30
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	67	1	209	2	Y	1					31
							1	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2075	-0-	2075	6298	899 14	1 9	1162	2	Y	13					97
01	3000	N	1835	-0-	-1165	5133	811 2	1 9	1022	2	Y	2					99
02	2800	N	1807	-0-	-993	4140	815 6	1 9	986	2	Y	5					104
03	3100	N	1723	-0-	-1377	2763	843	1	880	2	Y	-0-					104
04	3000	N	2026	-0-	-974	1789	893	1	1133	2	Y	-0-					104
*05	3100	N	1332	-0-	-1768	21	856 14	1 9	462	2	Y	13					117

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3462	-0-	362	362	483	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2974	-0-	-126	236	275	1	2699	2	N	-0-					-0-
02	2453	N	2217	-0-	-236	-0-	212	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	254	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2629	-0-	-11	-0-	275	1	2354	2	N	-0-					-0-
*05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	339	1	2526	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	256	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	654	1	6411	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	615	1	5804	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	563	1	5141	2	N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	527	1	4516	2	N	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	472	1	3514	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	184	1	1133	2	Y	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	121	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	118	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	131	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	126	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	143	1	1066	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	99	1	1710	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	100	1	1678	2	N	1					1
							1	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	95	1	1616	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	113	1	2081	2	N	1					2
							1	9									
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1887	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1798	2	N	1					2
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (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
12	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	152	1 2 9	2624	2	N	2	3	1			1
01	3007	X	2541	-0-	-466	-0-	142	1 1 9	2398	2	N	1					2
02	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	134	1 1 9	2275	2	N	1	1	1			2
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	165	1 1 9	3024	2	N	1					3
*04	2700	X	2694	-0-	-6	-0-	140	1 2 9	2552	2	N	2	4	1			1
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	2989	2	N	2					3

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

12	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	122	1	2097	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	126	1 1 9	2117	2	N	1					1
02	2408	X	1958	-0-	-450	-0-	109	1 1 9	1848	2	N	1	1	1			1
03	2387	X	1990	-0-	-397	-0-	103	1 1 9	1886	2	N	1					2
*04	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	96	1 2 9	1748	2	N	2	3	1			1
05	2170	N	1823	-0-	-347	-0-	104	1 1 9	1718	2	N	1					2

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	28	1	478	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	541	2	N	1					1
*04	480	N	381	-0-	-99	-0-	20	1	361	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	804	2	N	1					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

12	186	N	124	-0-	-62	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

12	496	N	428	-0-	-68	-0-	100	1	328	2	Y	-0-					1
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	91	1	288	2	Y	-0-					1
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	90	1	260	2	Y	-0-					1
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	102	1	322	2	Y	-0-					1
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	2	Y	-0-					1
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	99	1	391	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	41	-0-	41	41	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

12	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	2	N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	N	-0-					-0-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

12	465	N	319	-0-	-146	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
01	465	N	346	-0-	-119	-0-	25	1	321	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	30	1	369	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	103	1	1741	2	Y	1					1
							1	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	92	1	1566	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	91	1	1668	2	Y	1					2
							1	9									
*04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	92	1	1678	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	100	1	1656	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

12	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	138	1	2775	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	3751	X	2536	-0-	-1215	-0-	119	1	2416	2	Y	1					2
							1	9									
02	3388	X	2450	-0-	-938	-0-	117	1	2332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3751	X	167	-0-	-3584	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					2
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	202	1	3419	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	2914	X	2773	-0-	-141	-0-	168	1	2604	2	Y	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	12059	X	8488	-0-	-3571	-0-	465	1 6 9	8017	2	Y	5	10	1			2
01	11160	X	7908	-0-	-3252	-0-	442	1 4 9	7462	2	Y	4					6
02	9408	X	6871	-0-	-2537	-0-	381	1 6 9	6484	2	Y	5	5	1			6
03	9858	X	6894	-0-	-2964	-0-	356	1 3 9	6535	2	Y	3					9
*04	8850	X	6661	-0-	-2189	-0-	346	1 6 9	6309	2	Y	5	11	1			3
05	8494	X	6285	-0-	-2209	-0-	357	1 7 9	5921	2	Y	6					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
12	7626	X	7365	-0-	-261	-0-	403	1 3 9	6959	2	Y	3	8	1			1
01	7595	X	7583	-0-	-12	-0-	424	1 4 9	7155	2	Y	4					5
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	387	1 6 9	6589	2	Y	5	4	1			6
03	7378	X	7359	-0-	-19	-0-	380	1 3 9	6976	2	Y	3					9
*04	7350	X	7342	-0-	-8	-0-	381	1 6 9	6955	2	Y	5	11	1			3
05	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	417	1 7 9	6916	2	Y	6					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
12	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	101	1 1 9	1748	2	Y	1	2	1			-0-
01	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	99	1 1 9	1677	2	Y	1					1
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1503	2	Y	1	1	1			1
03	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	92	1 1 9	1693	2	Y	1					2
*04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	1667	2	Y	1	2	1			1
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1400	2	Y	1					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	2745	2	Y	2	3	1			1
01	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	159	1 1 9	2678	2	Y	1					2
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	148	1 2 9	2525	2	Y	2	2	1			2
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	151	1 1 9	2774	2	Y	1					3
*04	2820	X	1949	-0-	-871	-0-	101	1 2 9	1846	2	Y	2	4	1			1
05	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	134	1 2 9	2216	2	Y	2					3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	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
12	14B2 EXT		503	-0-	503	2472	28	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		500	-0-	500	2972	28	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	3329	X	357	-0-	-2972	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	331	-0-	-165	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	1					1
							1	9									
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	11	1	198	2	N	-0-					18
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	14	1	239	2	N	-0-					18
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	10	1	166	2	N	-0-					18
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	N	-0-					18
*04	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	169	2	N	-0-					18
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					18

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-					27
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					27
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	N	-0-					27
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-					27
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					27
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					27

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

12	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	98	1	1691	2	N	1	2	1			22
							1	9									
01	2015	N	1611	-0-	-404	-0-	90	1	1520	2	N	1					23
							1	9									
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	N	1	1	1			23
							1	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	101	1	1856	2	N	-0-					23
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1647	2	N	2	3	1			22
							2	9									
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	113	1	1881	2	N	2					24
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	154 1 2 9		3113	2	N	2	3	1			1
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	145 1 1 9		2963	2	N	1					2
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	97 1 1 9		1936	2	N	1	1	1			2
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	151 1 1 9		3015	2	N	1					3
*04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	158 1 1 9		2665	2	N	1	3	1			1
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	166 1 1 9		2574	2	N	1					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	152 1 1 9		3070	2	N	1	3	1			-0-
01	2790	X	2070	-0-	-720	-0-	97 1 2 9		1971	2	N	2					2
02	2520	X	1982	-0-	-538	-0-	95 1		1887	2	N	-0-	1	1			1
03	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	95 1 1 9		1900	2	N	1					2
*04	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	114 1 1 9		1921	2	N	1	2	1			1
05	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	125 1 1 9		1940	2	N	1					2

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26 1		518	2	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43 1		868	2	N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9		723	2	N	1					1
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46 1		921	2	N	-0-					1
*04	600	N	531	-0-	-69	-0-	30 1		501	2	N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	353	-0-	-267	-0-	21 1 1 9		331	2	N	1					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	563	-0-	-181	-0-	31 1 9	1	531	2	Y	1	1	1			-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38 1 9	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33 1 9	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	768	2	Y	1					1
*04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	39 1 9	1	647	2	Y	1					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	95 1 9	1	1921	2	N	1	2	1			-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	67 1 9	1	1359	2	N	1					1
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	62 1 9	1	1234	2	N	1	1	1			1
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	1647	2	N	1					2
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	91 1 9	1	1540	2	N	1	2	1			1
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	98 1 9	1	1522	2	N	1					2

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	7324	-0-	-178	-0-	401 3 9	1	6920	2	N	3	8	1			1
01	7347	X	6472	-0-	-875	-0-	362 4 9	1	6106	2	N	4					5
02	6636	X	5128	-0-	-1508	-0-	284 3 9	1	4841	2	N	3	4	1			4
03	7347	X	5865	-0-	-1482	-0-	303 1 9	1	5561	2	N	1					5
*04	7080	X	6633	-0-	-447	-0-	345 4 9	1	6284	2	N	4	7	1			2
05	7316	X	5528	-0-	-1788	-0-	314 7 9	1	5207	2	N	6					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	699	-0-	-820	-0-	33	1	666	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1519	X	365	-0-	-1154	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	607	-0-	-765	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	1					1
							1	9									
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-	1	1			-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	217	2	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-	1	1			48
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	15	1	313	2	N	-0-					48
02	450	X	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	N	-0-					48
03	529	X	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-					48
*04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	28	1	477	2	N	1	1	1			48
							1	9									
05	372	X	200	-0-	-172	-0-	12	1	188	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	278	1	5597	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	127	1	2588	2	N	1					1
							1	9									
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	180	1	3569	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	159	1	3190	2	N	2					4
							2	9									
*04	2280	X	2032	-0-	-248	-0-	113	1	1918	2	N	1	4	1			1
							1	9									
*05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	347	1	5367	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	7	1	123	2	N	2					2
							2	9									
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	1					3
							1	9									
*04	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	N	-0-	1	1			2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	2	N	1					3
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-					-0-
03	926	X	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	2	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
05	310	N	48	-0-	-262	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	131	1	2264	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	131	1	2213	2	N	2					2
							2	9									
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	124	1	2119	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	137	1	2519	2	N	1					3
							1	9									
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	137	1	2491	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	137	1	2280	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

12	403	N	397	-0-	-6	-0-	19	1	378	2	N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	N	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-	1	1			-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	55	1	922	2	N	1					1
							1	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	N	1					2
							1	9									
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	41	1	755	2	N	-0-	2	1			-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	52	1	862	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	46	1	929	2	N	1					1
							1	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	N	-0-					1
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	50	1	990	2	N	-0-					1
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	59	1	997	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	27	1	465	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	27	1	462	2	N	-0-					-0-
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	23	1	424	2	N	1					1
							1	9									
*04	480	N	425	-0-	-55	-0-	22	1	403	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	132	1	2274	2	N	2	3	1			54
							2	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	135	1	2277	2	N	1					55
							1	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	124	1	2283	2	N	1					56
							1	9									
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	N	3	4	1			55
							3	9									
*05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2069	2	N	2					57
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	2	N	1	2	1			49
							1	9									
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	110	1	2250	2	N	1					50
							1	9									
02	2016	N	1871	-0-	-145	-0-	90	1	1780	2	N	1	1	1			50
							1	9									
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	109	1	2187	2	N	1					51
							1	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	135	1	2274	2	N	2	3	1			50
							2	9									
*05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	154	1	2377	2	N	1					51
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	66	1 9	1321	2	N	1	2	1			-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1592	2	N	1					1
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1 9	1382	2	N	1	1	1			1
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1888	2	N	-0-					1
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	104	1	1758	2	N	2	2	1			1
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	2 100	9 1	1541	2	N	1					2
							9										

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	212	1 9	3651	2	N	2	4	1			1
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	189	1 9	3184	2	N	1					2
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	162	1 9	2763	2	N	2	2	1			2
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	222	1 9	4076	2	N	1					3
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	228	1 9	4155	2	N	4	5	1			2
*05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	135	1 9	2244	2	N	1					3

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	104	1	1793	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	95	1	1606	2	N	1					1
							1	9									
02	1904	N	1671	-0-	-233	-0-	93	1	1577	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	71	1	1310	2	N	1					2
							1	9									
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	3100	N	4223	-0-	1123	1123	240	1	3981	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-	1	1			38
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					38
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	9	1	146	2	N	1					39
							1	9									
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	N	-0-					39
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-	1	1			38
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1					39
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4538	-0-	-639	-0-	248	1	4287	2	N	3	5	1			15
							3	9									
01	4991	X	4556	-0-	-435	-0-	255	1	4299	2	N	2					17
							2	9									
02	4144	X	4135	-0-	-9	-0-	229	1	3904	2	N	2	2	1			17
							2	9									
03	4588	X	4350	-0-	-238	-0-	225	1	4123	2	N	2					19
							2	9									
*04	4440	X	4227	-0-	-213	-0-	220	1	4004	2	N	3	6	1			16
							3	9									
05	4588	X	4258	-0-	-330	-0-	242	1	4013	2	N	3					19
							3	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	904	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1					1
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	898	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	N	2					3
							2	9									
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	N	-0-	3	1			-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1073	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	31	1	522	2	N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	29	1	539	2	N	1					1
							1	9									
*04	570	N	504	-0-	-66	-0-	26	1	478	2	N	-0-	1	1			-0-
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	29	1	487	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	789	-0-	-265	-0-	43	1	746	2	N	-0-	1	1			-0-
01	930	N	606	-0-	-324	-0-	34	1	572	2	N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	500	-0-	-275	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	131	1	2268	2	N	1	3	1			29
							1	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	138	1	2324	2	N	2					31
							2	9									
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	146	1	2483	2	N	1	1	1			31
							1	9									
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	144	1	2640	2	N	1					32
							1	9									
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	124	1	2264	2	N	2	4	1			30
							2	9									
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	133	1	2199	2	N	2					32
							2	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
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-					-0-
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	28	1	474	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	28	1	520	2	N	1					1
							1	9									
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	N	1					1
							1	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	1427	-0-	-1549	-0-	78	1	1348	2	N	1	3	1			47
							1	9									
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	175	1	2951	2	N	1					48
							1	9									
02	2688	X	2634	-0-	-54	-0-	146	1	2486	2	N	2	1	1			49
							2	9									
03	2976	X	2380	-0-	-596	-0-	123	1	2256	2	N	1					50
							1	9									
*04	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	148	1	2706	2	N	3	5	1			48
							3	9									
*05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	192	1	3186	2	N	2					50
							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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	21	1	354	2	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	21	1	391	2	N	1					1
							1	9									
*04	390	N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	147	1	2544	2	N	-0-	2	1			25
01	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	136	1	2301	2	N	2					27
							2	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	125	1	2133	2	N	1	1	1			27
							1	9									
03	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	131	1	2398	2	N	1					28
							1	9									
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	125	1	2275	2	N	2	4	1			26
							2	9									
05	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	136	1	2260	2	N	2					28
							2	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	55	1	953	2	N	-0-	1	1			-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	931	2	N	1					1
							1	9									
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	893	-0-	-130	-0-	46	1	847	2	N	-0-					1
*04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	142	1	2599	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	114	1	1894	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	94	1	1887	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	N	1					1
							1	9									
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	80	1	1598	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	82	1	1639	2	N	1					2
							1	9									
*04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	95	1	1607	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	167	1	2586	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

12	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	128	1	2210	2	N	1	2	1			34
								1 9									
01	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	130	1	2191	2	N	1					35
								1 9									
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	116	1	1981	2	N	1	1	1			35
								1 9									
03	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	114	1	2090	2	N	1					36
								1 9									
*04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	146	1	2663	2	N	2	3	1			35
								2 9									
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	155	1	2576	2	N	1					36
								1 9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

12	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	129	1	2222	2	N	1	3	1			-0-
								1 9									
01	2356	N	2308	-0-	-48	-0-	129	1	2177	2	N	2					2
								2 9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	128	1	2182	2	N	1	1	1			2
								1 9									
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	N	1					3
								1 9									
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	131	1	2387	2	N	2	4	1			1
								2 9									
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	155	1	2579	2	N	2					3
								2 9									

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10060 - 10118

12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	112	1	2251	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	1					1
								1 9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	2018	2	N	2	1	1			2
								2 9									
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2130	2	N	-0-					2
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	117	1	1981	2	N	1	3	1			-0-
								1 9									
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	132	1	2045	2	N	1					1
								1 9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
*04	180	N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	207	1	4182	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	165	1	3354	2	N	2					2
							2	9									
02	1932	X	1856	-0-	-76	-0-	89	1	1765	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	106	1	2117	2	N	1					3
							1	9									
*04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	168	1	2595	2	N	2					3
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	63	1	1088	2	N	1	2	1			15
							1	9									
01	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	60	1	1018	2	N	1					16
							1	9									
02	1064	N	982	-0-	-82	-0-	54	1	927	2	N	1	1	1			16
							1	9									
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	54	1	996	2	N	-0-					16
*04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	52	1	955	2	N	2	2	1			16
							2	9									
05	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	57	1	946	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	519	-0-	-70	-0-	28	1	490	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	13					13
							14	9									
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	21	1	351	2	N	-0-					13
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	22	1	405	2	N	-0-					13
*04	450	N	404	-0-	-46	-0-	21	1	382	2	N	1	1	1			13
							1	9									
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	-0-					13

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	177	1	3061	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	215	1	3630	2	N	3					3
							3	9									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	164	1	2785	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	169	1	3106	2	N	1					3
							1	9									
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	176	1	3217	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	179	1	2973	2	N	3					5
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	N	-0-	1	1			-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	1					1
							1	9									
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	619	2	N	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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	75	1	1293	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	1					1
							1	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1229	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	N	-0-					1
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1241	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	2	N	1					2
							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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	169	1	2913	2	N	2	4	1			14
							2	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	148	1	2494	2	N	1					15
							1	9									
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	119	1	2023	2	N	-0-	1	1			14
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	N	1					15
							1	9									
*04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	98	1	1781	2	N	2	3	1			14
							2	9									
*05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	125	1	2080	2	N	1					15
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	22	1	397	2	N	1					1
							1	9									
*04	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	N	-0-	1	1			-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	142	1	2863	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	176	1	3586	2	N	2					2
							2	9									
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	116	1	2308	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2187	2	N	1					3
							1	9									
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	171	1	2892	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	208	1	3219	2	N	2					3
							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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3934	-0-	-1274	-0-	186	1	3745	2	N	3	5	1			22
							3	9									
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	263	1	5356	2	N	2					24
							2	9									
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	221	1	4387	2	N	2	2	1			24
							2	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	252	1	5034	2	N	2					26
							2	9									
*04	5430	X	4551	-0-	-879	-0-	254	1	4293	2	N	4	6	1			24
							4	9									
05	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	314	1	4853	2	N	3					27
							3	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
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	62	1	1047	2	N	1					1
							1	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1130	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	2	N	1					2
							1	9									
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	78	1	1339	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	71	1	1196	2	N	1					1
							1	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	64	1	1094	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	61	1	1124	2	N	1					2
							1	9									
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	71	1	1186	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	135	1	2718	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	125	1	2538	2	N	2					2
							2	9									
02	2464	X	2408	-0-	-56	-0-	115	1	2292	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	99	1	1978	2	N	1					3
							1	9									
*04	2580	N	1906	-0-	-674	-0-	106	1	1799	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2666	N	1945	-0-	-721	-0-	118	1	1826	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

12	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	N	-0-					2
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					2
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					2
*04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-					2
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	1					3
							1	9									

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

12	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	50	1	911	2	N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	177	1	3048	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	151	1	2538	2	N	2					2
							2	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	1					3
							1	9									
*04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	115	1	2090	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	148	1	2450	2	N	2					3
							2	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
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1676	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	94	1	1586	2	N	1					1
							1	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	94	1	1593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	79	1	1446	2	N	1					2
							1	9									
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	91	1	1655	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
05	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	100	1	1665	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	126	1	2182	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	2367	-0-	-20	-0-	132	1	2233	2	N	2					2
							2	9									
02	2212	N	2103	-0-	-109	-0-	117	1	1985	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	2187	2	N	1					3
							1	9									
*04	2280	N	2259	-0-	-21	-0-	117	1	2140	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	130	1	2162	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	186	1	3211	2	N	2	5	1			1
							2	9									
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	180	1	3032	2	N	2					3
							2	9									
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	183	1	3114	2	N	-0-	2	1			1
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	160	1	2944	2	N	2					3
							2	9									
*04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	190	1	3457	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	183	1	3036	2	N	3					4
							3	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	2	N	1					1
							1	9									
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	138	1	2357	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	111	1	2033	2	N	1					3
							1	9									
*04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	143	1	2614	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	156	1	2590	2	N	2					3
							2	9									

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
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2819	2	N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	106	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	N	-0-					-0-
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	16	1	297	2	N	1					1
							1	9									
*04	390	N	265	-0-	-125	-0-	14	1	251	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	10	1	162	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-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
12	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	111	1	1914	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	115	1	1933	2	N	1					1
							1	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	104	1	1764	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	98	1	1798	2	N	1					2
							1	9									
*04	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	100	1	1821	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	110	1	1830	2	N	1					2
							1	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	97	1	1979	2	N	1					1
							1	9									
02	1904	N	1769	-0-	-135	-0-	85	1	1683	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	1					2
							1	9									
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	129	1	2187	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2113	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	80	1	1387	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1293	2	N	1					1
							1	9									
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	62	1	1135	2	N	-0-					1
*04	1320	N	927	-0-	-393	-0-	48	1	879	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	93	1	1538	2	N	2					2
							2	9									

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	683	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	N	1					1
							1	9									
02	840	N	695	-0-	-145	-0-	39	1	656	2	N	-0-					1
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	32	1	581	2	N	-0-					1
*04	900	N	450	-0-	-450	-0-	23	1	427	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	153	1	3093	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	176	1	3592	2	N	2					2
							2	9									
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	189	1	3756	2	N	2	1	1			3
							2	9									
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	243	1	4851	2	N	2					5
							2	9									
*04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	285	1	4816	2	N	3	6	1			2
							3	9									
*05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	295	1	4568	2	N	2					4
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	321	1	5547	2	N	3	7	1			1
							3	9									
01	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	324	1	5468	2	N	3					4
							3	9									
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	283	1	4825	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	269	1	4939	2	N	3					7
							3	9									
*04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	263	1	4788	2	N	3	8	1			2
							3	9									
*05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	278	1	4608	2	N	4					6
							4	9									

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
12	1271	N	580	-0-	-691	-0-	27	1	552	2	N	1	1	1			14
							1	9									
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	N	1					15
							1	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	N	1	1	1			15
							1	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	N	-0-					15
*04	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	62	1	1050	2	N	-0-	1	1			14
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	74	1	1147	2	N	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
12	2790	X	1722	-0-	-1068	-0-	81	1	1641	2	N	-0-	2	1			-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	207	1	4223	2	N	2					2
							2	9									
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	1	2	1			1
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	248	1	4969	2	N	-0-					1
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	271	1	4576	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	323	1	5004	2	N	3					4
							3	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
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	63	1	1290	2	N	1					1
							1	9									
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	83	1	1658	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2046	N	1137	-0-	-909	-0-	54	1	1083	2	N	-0-					2
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	N	-0-	2	1			-0-
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	155	1	2403	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	782	-0-	-551	-0-	43	1	739	2	N	-0-					44
01	1333	N	306	-0-	-1027	-0-	17	1	289	2	N	-0-					44
02	1204	N	187	-0-	-1017	-0-	10	1	177	2	N	-0-					44
03	775	N	61	-0-	-714	-0-	3	1	58	2	N	-0-					44
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					44
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	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
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	166	1	3348	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	183	1	3725	2	N	2					2
							2	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	120	1	2389	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	141	1	2821	2	N	1					3
							1	9									
*04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3393	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	275	1	4258	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	N	-0-					-0-
02	672	N	581	-0-	-91	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
03	961	N	760	-0-	-201	-0-	36	1	723	2	N	1					1
							1	9									
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	992	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	1					1
							1	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					1
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1508	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	184	1	3170	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	194	1	3270	2	N	1					2
							1	9									
02	3304	X	3068	-0-	-236	-0-	170	1	2896	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	173	1	3174	2	N	2					4
							2	9									
*04	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	161	1	2942	2	N	2	5	1			1
							2	9									
05	3472	X	2973	-0-	-499	-0-	169	1	2801	2	N	3					4
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	706	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	171	-0-	-1875	-0-	8	1	162	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	76	1	1543	2	N	1					1
							1	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	N	-0-					1
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	N	1					2
							1	9									
*04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	70	1	1177	2	N	-0-	2	1			-0-
05	2046	N	1495	-0-	-551	-0-	91	1	1403	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	24	1	402	2	N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	24	1	449	2	N	1					1
							1	9									
*04	450	N	399	-0-	-51	-0-	21	1	378	2	N	-0-	1	1			-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	430	2	N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	169	1	2924	2	N	2	3	1			26
							2	9									
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	181	1	3052	2	N	2					28
							2	9									
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	176	1	2997	2	N	2	2	1			28
							2	9									
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	165	1	3035	2	N	2					30
							2	9									
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	156	1	2848	2	N	2	5	1			27
							2	9									
05	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	163	1	2707	2	N	2					29
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	168	1	2901	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	151	1	2554	2	N	1					2
							1	9									
02	2352	X	2337	-0-	-15	-0-	130	1	2205	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	136	1	2493	2	N	1					3
							1	9									
*04	2520	X	2246	-0-	-274	-0-	117	1	2127	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	2604	X	2027	-0-	-577	-0-	115	1	1910	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	73	1	1256	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	94	1	1590	2	N	1					1
							1	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	1					2
							1	9									
*04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	80	1	1467	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	93	1	1549	2	N	1					2
							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
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-	1	1			7
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1484	2	N	1					8
							1	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1356	2	N	1	1	1			8
							1	9									
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	2	N	1					9
							1	9									
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	95	1	1599	2	N	-0-	2	1			7
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	106	1	1641	2	N	1					8
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	126	1	2166	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	129	1	2174	2	N	1					1
							1	9									
02	2156	N	1807	-0-	-349	-0-	100	1	1705	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	108	1	1978	2	N	-0-					2
*04	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	113	1	2061	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	2296	2	N	2					2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	88	1	1764	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	N	1					1
							1	9									
02	2800	N	3184	-0-	384	384	152	1	3030	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3100	N	3439	-0-	339	723	164	1	3274	2	N	1					3
							1	9									
*04	3000	N	3558	-0-	558	1281	199	1	3357	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	2860	X	1579	-0-	-1281	-0-	96	1	1482	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	75	1	1295	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	N	1					1
							1	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	92	1	1568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	N	1					2
							1	9									
*04	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	78	1	1431	2	N	-0-	2	1			-0-
05	1829	N	1546	-0-	-283	-0-	88	1	1456	2	N	2					2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	164	1	2832	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	154	1	2590	2	N	1					2
							1	9									
02	3024	X	1874	-0-	-1150	-0-	104	1	1768	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	169	1	3100	2	N	1					3
							1	9									
*04	2910	X	2278	-0-	-632	-0-	118	1	2158	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	176	1	2913	2	N	3					4
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	80	1	1383	2	N	1	2	1			68
							1	9									
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	82	1	1391	2	N	7					75
							8	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	79	1	1343	2	N	1	1	1			75
							1	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	2	N	6					81
							7	9									
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	N	23	95	1			9
							25	9									
05	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	86	1	1423	2	N	1					10
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	N	1					1
							1	9									
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	31	1	608	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	765	-0-	-165	-0-	36	1	729	2	N	-0-					1
*04	900	N	605	-0-	-295	-0-	34	1	571	2	N	-0-	1	1			-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	42	1	652	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	1					1
							1	9									
*04	420	N	341	-0-	-79	-0-	18	1	323	2	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	19	1	318	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	47	1	946	2	N	-0-	1	1			-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	1					1
							1	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	N	-0-					1
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	66	1	1121	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	N	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
*04	420	N	392	-0-	-28	-0-	20	1	371	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	2	N	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	847	-0-	-331	-0-	47	1	799	2	N	1					1
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1395	N	785	-0-	-610	-0-	41	1	744	2	N	-0-					2
*04	810	N	692	-0-	-118	-0-	36	1	656	2	N	-0-	2	1			-0-
05	837	N	435	-0-	-402	-0-	25	1	409	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	N	1					1
							1	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	51	1	868	2	N	-0-					1
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	N	-0-					1
*04	930	N	903	-0-	-27	-0-	47	1	856	2	N	-0-	1	1			-0-
05	961	N	753	-0-	-208	-0-	43	1	709	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1093	-0-	-1697	-0-	60	1	1033	2	N	-0-	1	1			11
01	1643	X	951	-0-	-692	-0-	53	1	897	2	N	1					12
							1	9									
02	1260	X	983	-0-	-277	-0-	54	1	928	2	N	1	1	1			12
							1	9									
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1178	2	N	1					13
							1	9									
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1620	2	N	1	2	1			12
							1	9									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-	1	1			-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	857	2	N	1					1
							1	9									
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	N	-0-	1	1			-0-
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	814	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	144	1	2491	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	141	1	2384	2	N	1					1
							1	9									
02	2548	X	2268	-0-	-280	-0-	126	1	2140	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	123	1	2255	2	N	1					3
							1	9									
*04	2580	X	2228	-0-	-352	-0-	116	1	2111	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	135	1	2235	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	3366	-0-	-323	-0-	184	1	3181	2	N	1	3	1			56
							1	9									
01	3813	X	3494	-0-	-319	-0-	195	1	3293	2	N	5					61
							6	9									
02	3444	X	2942	-0-	-502	-0-	163	1	2777	2	N	2	2	1			61
							2	9									
03	3813	X	3625	-0-	-188	-0-	187	1	3437	2	N	1					62
							1	9									
*04	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	176	1	3202	2	N	3	5	1			60
							3	9									
05	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	189	1	3133	2	N	2					62
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

12	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	118	1	2040	2	N	1	2	1			27
							1	9									
01	3038	X	2143	-0-	-895	-0-	120	1	2022	2	N	1					28
							1	9									
02	2744	X	1709	-0-	-1035	-0-	95	1	1613	2	N	1	1	1			28
							1	9									
03	3038	X	1880	-0-	-1158	-0-	97	1	1782	2	N	1					29
							1	9									
*04	2310	X	1868	-0-	-442	-0-	97	1	1769	2	N	2	3	1			28
							2	9									
05	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	100	1	1658	2	N	1					29
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

12	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

12	620	N	22	-0-	-598	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

12	1767	X	736	-0-	-1031	-0-	39	1	674	2	N	21	1	1			90
							23	9									
01	1519	X	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71	2	N	-0-					90
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	78	1	1334	2	N	1					91
							1	9									
03	1209	X	409	-0-	-800	-0-	21	1	388	2	N	-0-					91
*04	1020	X	245	-0-	-775	-0-	13	1	232	2	N	-0-	1	1			90
05	1550	X	88	-0-	-1462	-0-	5	1	83	2	N	-0-					90

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2587	2	N	1	3	1			-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2680	2	N	2					2
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1 9	2339	2	N	1	1	1			2
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2203	2	N	1					3
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1967	2	N	1	3	1			1
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2109	2	N	2					3

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	60	1 9	1040	2	N	1	1	1			54
01	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	59	1	993	2	N	-0-					54
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	56	1 9	945	2	N	1	1	1			54
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	56	1 9	1028	2	N	1					55
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1 9	1018	2	N	1	2	1			54
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	63	1 9	1038	2	N	1					55

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

12	2232	N	1795	-0-	-437	-0-	98	1 9	1696	2	N	1	2	1			10
01	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	85	1	1426	2	N	-0-					10
02	1624	N	1369	-0-	-255	-0-	76	1 9	1292	2	N	1	1	1			10
03	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	89	1 9	1630	2	N	1					11
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	79	1 9	1439	2	N	1	2	1			10
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	74	1 9	1226	2	N	1					11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73 1 9		1469	2	N	1		2 1			59
01	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	58 1 9		1172	2	N	1					60
02	1148	N	830	-0-	-318	-0-	40 1 9		789	2	N	1		1 1			60
03	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	66 1 9		1318	2	N	1					61
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	87 1 9		1478	2	N	1		2 1			60
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	64 1		995	2	N	-0-					60

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	169 1 2 9		3408	2	N	2		5 1			1
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	144 1 1 9		2928	2	N	1					2
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	97 1 1 9		1924	2	N	1		1 1			2
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	285 1 1 9		5700	2	N	1					3
*04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	175 1 3 9		2959	2	N	3		4 1			2
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	201 1 1 9		3103	2	N	1					3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	138	1	2780	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	118	1	2405	2	N	1					1
							1	9									
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	133	1	2647	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	151	1	3026	2	N	1					3
							1	9									
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	168	1	2840	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	199	1	3085	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	91	1	1576	2	N	1	2	1			19
							1	9									
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	1					20
							1	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	N	1	1	1			20
							1	9									
03	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	81	1	1484	2	N	-0-					20
*04	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	N	2	3	1			19
							2	9									
*05	3100	N	4534	-0-	1434	1434	257	1	4273	2	N	4					23
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	90	1	1549	2	N	1	2	1			13
							1	9									
01	1767	N	1347	-0-	-420	-0-	75	1	1271	2	N	1					14
							1	9									
02	1512	N	1341	-0-	-171	-0-	74	1	1266	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					14
*04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	N	1	2	1			13
							1	9									
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	74	1	1232	2	N	1					14
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3414	-0-	-554	-0-	187	1 2 9	3225	2	N	2	3	1			1
01	4092	X	3063	-0-	-1029	-0-	171	1 2 9	2890	2	N	2					3
02	3696	X	3329	-0-	-367	-0-	185	1 2 9	3142	2	N	2	2	1			3
03	4092	X	2089	-0-	-2003	-0-	108	1 1 9	1980	2	N	1					4
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	3466	2	N	2	5	1			1
05	3689	X	2773	-0-	-916	-0-	157	1 3 9	2613	2	N	3					4

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					13
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					13
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	N	-0-					13
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	N	-0-					13
*04	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	2	N	-0-					13
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	15	1	246	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					16
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					16
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					16
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	N	-0-					16
*04	180	N	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	N	-0-					16
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	N	-0-					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	122	1	2104	2	N	-0-	2	1			9
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	1997	2	N	1					10
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	1964	2	N	2	1	1			11
03	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	101	1 1 9	1846	2	N	1					12
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	1969	2	N	2	4	1			10
05	2263	N	1937	-0-	-326	-0-	110	1 1 9	1826	2	N	1					11

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

12	2697	X	2290	-0-	-407	-0-	125	1 1 9	2164	2	N	1	3	1			9
01	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	151	1 2 9	2542	2	N	2					11
02	2436	X	2252	-0-	-184	-0-	125	1 1 9	2126	2	N	1	1	1			11
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	2371	2	N	1					12
*04	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	126	1 2 9	2299	2	N	2	4	1			10
*05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	2483	2	N	2					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1841	-0-	-422	-0-	87	1 9	1753	2	N	1	2	1			11
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1926	2	N	1					12
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1778	2	N	1	1	1			12
03	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	72	1	1446	2	N	-0-					12
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2359	2	N	1	2	1			11
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	2502	2	N	2					13

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2283	-0-	-755	-0-	125	2 9	2156	2	N	2	3	1			17
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	196	1 9	3313	2	N	1					18
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	2755	2	N	3	2	1			19
03	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	153	1 9	2814	2	N	1					20
*04	2940	X	1983	-0-	-957	-0-	103	1 2 9	1878	2	N	2	5	1			17
05	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	172	1 2 9	2853	2	N	2					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
12	1581	N	1267	-0-	-314	-0-	69	1 9	1197	2	N	1	2	1			-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1 9	1516	2	N	1					1
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1201	2	N	1	1	1			1
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	121	1 9	2223	2	N	1					2
*04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2187	2	N	1	2	1			1
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1 9	1923	2	N	1					2

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	118	1	2034	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	114	1 9	1926	2	N	1					1
02	1932	N	1888	-0-	-44	-0-	105	1 9	1782	2	N	1	1	1			1
03	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	98	1 9	1790	2	N	1					2
*04	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	93	1 2 9	1688	2	N	2	3	1			1
05	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	103	1 9	1705	2	N	1					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1778	-0-	-485	-0-	97	1	1681	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	132	1	2222	2	N	1					1
							1	9									
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	118	1	2002	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	116	1	2138	2	N	1					3
							1	9									
*04	2280	N	2043	-0-	-237	-0-	106	1	1936	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2356	N	2018	-0-	-338	-0-	115	1	1901	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1487	-0-	-435	-0-	83	1	1403	2	N	1					1
							1	9									
02	1456	N	1435	-0-	-21	-0-	80	1	1354	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	88	1	1607	2	N	1					2
							1	9									
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	1	2	1			1
							1	9									
05	1581	N	998	-0-	-583	-0-	57	1	941	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

12	3503	X	2856	-0-	-647	-0-	156	1	2697	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	155	1	2619	2	N	1					2
							1	9									
02	2716	X	2247	-0-	-469	-0-	125	1	2121	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	133	1	2439	2	N	1					3
							1	9									
*04	2850	X	2231	-0-	-619	-0-	116	1	2113	2	N	2	4	1			1
							2	9									
05	2852	X	1962	-0-	-890	-0-	111	1	1850	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	N	1	1	1			11
							1	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	91	1	1542	2	N	-0-					11
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	74	1	1262	2	N	2	1	1			12
							2	9									
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					12
*04	1590	N	1016	-0-	-574	-0-	53	1	962	2	N	1	2	1			11
							1	9									
05	1488	N	868	-0-	-620	-0-	49	1	818	2	N	1					12
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	138	1	2386	2	N	1	3	1			12
							1	9									
01	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	129	1	2168	2	N	1					13
							1	9									
02	2268	N	2206	-0-	-62	-0-	122	1	2082	2	N	2	1	1			14
							2	9									
03	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	118	1	2165	2	N	1					15
							1	9									
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	N	1	3	1			13
							1	9									
05	2449	N	2138	-0-	-311	-0-	121	1	2015	2	N	2					15
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	154	1	2655	2	N	16	3	1			71
							18	9									
01	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	153	1	2581	2	N	22					93
							24	9									
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	136	1	2318	2	N	26	1	1			118
							29	9									
03	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	134	1	2460	2	N	27					145
							30	9									
*04	2730	X	2560	-0-	-170	-0-	130	1	2368	2	N	56	187	1			14
							62	9									
05	2821	X	2338	-0-	-483	-0-	133	1	2203	2	N	2					16
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	142	1	2448	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	2	N	2					2
							2	9									
02	2296	N	1978	-0-	-318	-0-	110	1	1867	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2604	N	1875	-0-	-729	-0-	97	1	1777	2	N	1					3
							1	9									
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	111	1	1846	2	N	2					3
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	74	1	1269	2	N	-0-	2	1			-0-
							1	9									
01	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	78	1	1312	2	N	1					1
							1	9									
02	1428	N	1176	-0-	-252	-0-	65	1	1110	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	58	1	1064	2	N	1					2
							1	9									
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	N	-0-	2	1			-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	2	N	2					2
							2	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	309	1	5325	2	N	3	7	1			1
							3	9									
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	290	1	4883	2	N	3					4
							3	9									
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	294	1	5009	2	N	3	3	1			4
							3	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	298	1	5464	2	N	3					7
							3	9									
*04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	285	1	5205	2	N	4	9	1			2
							4	9									
*05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	302	1	5008	2	N	5					7
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	748	-0-	-802	-0-	41	1	706	2	N	1	1	1			133
							1	9									
01	1271	N	687	-0-	-584	-0-	38	1	649	2	N	-0-					133
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	59	1	1001	2	N	-0-					133
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	823	2	N	-0-					133
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	56	1	1021	2	N	1	1	1			133
							1	9									
05	1178	N	94	-0-	-1084	-0-	5	1	89	2	N	-0-					133

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	175	1	3012	2	N	-0-	3	1			42
01	3379	X	2722	-0-	-657	-0-	152	1	2569	2	N	1					43
							1	9									
02	2996	X	2502	-0-	-494	-0-	139	1	2361	2	N	2	1	1			44
							2	9									
03	3193	X	1953	-0-	-1240	-0-	101	1	1851	2	N	1					45
							1	9									
*04	3090	X	2513	-0-	-577	-0-	131	1	2380	2	N	2	4	1			43
							2	9									
05	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	167	1	2772	2	N	2					45
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

12	5301	X	4155	-0-	-1146	-0-	227	1	3925	2	N	3	1	1			48
							3	9									
01	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	237	1	3994	2	N	2					50
							2	9									
02	4564	X	4048	-0-	-516	-0-	224	1	3821	2	N	3	2	1			51
							3	9									
03	4991	X	3653	-0-	-1338	-0-	189	1	3462	2	N	2					53
							2	9									
*04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	289	1	5270	2	N	3	7	1			49
							3	9									
05	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	250	1	4142	2	N	4					53
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

12	558	N	438	-0-	-120	-0-	24	1	413	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	25	1	418	2	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	21	1	394	2	N	1					1
							1	9									
*04	540	N	405	-0-	-135	-0-	21	1	384	2	N	-0-	1	1			-0-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

12	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	104	1	1794	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	100	1	1680	2	N	1					1
							1	9									
02	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	78	1	1328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	87	1	1601	2	N	1					2
							1	9									
*04	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	84	1	1531	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	103	1	1713	2	N	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	164	1	3302	2	N	2	3	1			9
							2	9									
01	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	126	1	2565	2	N	1					10
							1	9									
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	155	1	3082	2	N	2	1	1			11
							2	9									
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	172	1	3435	2	N	1					12
							1	9									
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	192	1	3245	2	N	2	5	1			9
							2	9									
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	199	1	3083	2	N	2					11
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1491	-0-	-493	-0-	82	1	1409	2	N	-0-	2	1			-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	N	1					1
							1	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	97	1	1651	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	N	1					2
							1	9									
*04	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	82	1	1488	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	93	1	1551	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	18	1	300	2	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	201	1	4045	2	N	2	4	1			4
							2	9									
01	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	170	1	3459	2	N	2					6
							2	9									
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	164	1	3266	2	N	2	2	1			6
							2	9									
03	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	198	1	3954	2	N	1					7
							1	9									
*04	4110	X	3780	-0-	-330	-0-	211	1	3566	2	N	3	5	1			5
							3	9									
05	4247	X	3541	-0-	-706	-0-	215	1	3324	2	N	2					7
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	N	-0-	2	1			-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3394	2	N	1					1
							1	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	177	1	3019	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	157	1	2889	2	N	1					3
							1	9									
*04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	129	1	2356	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	143	1	2377	2	N	2					3
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

12	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	188	1	3240	2	N	1	3	1			140
							1	9									
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	186	1	3135	2	N	13					153
							14	9									
02	3108	X	3017	-0-	-91	-0-	167	1	2842	2	N	7	1	1			159
							8	9									
03	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	154	1	2829	2	N	3					162
							3	9									
*04	3330	X	3126	-0-	-204	-0-	161	1	2931	2	N	31	181	1			12
							34	9									
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	202	1	3354	2	N	4					16
							4	9									

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

12	9176	X	4768	-0-	-4408	-0-	261	1	4504	2	N	3	6	1			1
							3	9									
01	7316	X	4539	-0-	-2777	-0-	254	1	4283	2	N	2					3
							2	9									
02	5880	X	3899	-0-	-1981	-0-	216	1	3680	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	5859	X	1608	-0-	-4251	-0-	83	1	1524	2	N	1					4
							1	9									
*04	5100	X	70	-0-	-5030	-0-	4	1	66	2	N	-0-	4	1			-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63674	X	13451	-0-	-50223	-0-	731	1	12612	2	N	98	193	1			25
							108	9									
01	63674	X	12279	-0-	-51395	-0-	680	1	11474	2	N	114					139
							125	9									
02	16436	X	10628	-0-	-5808	-0-	584	1	9934	2	N	100	185	1			54
							110	9									
03	16492	X	11104	-0-	-5388	-0-	568	1	10430	2	N	96					150
							106	9									
*04	14370	X	9983	-0-	-4387	-0-	513	1	9350	2	N	109	196	1			63
							120	9									
05	13454	X	9610	-0-	-3844	-0-	540	1	8962	2	N	98					161
							108	9									

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10238 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	709	-0-	-221	-0-	48	1	661	2	N	-0-					-0-
01	899	N	678	-0-	-221	-0-	47	1	631	2	N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	48	1	618	2	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	52	1	657	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2921	-0-	2921	27517	2647	1	274	2	Y	-0-					15
01	30049	X	2532	-0-	-27517	-0-	2300	1	232	2	Y	-0-					15
02	2940	X	2921	-0-	-19	-0-	2647	1	274	2	Y	-0-					15
03	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2489	1	486	2	Y	-0-					15
*04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2786	1	222	2	Y	-0-					15
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, 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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	N	1	2	1				37
							1	9										
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	N	1						38
							1	9										
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	N	1	1	1				38
							1	9										
03	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	80	1	1472	2	N	1						39
							1	9										
*04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	78	1	1423	2	N	2	3	1				38
							2	9										
05	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	77	1	1273	2	N	1						39
							1	9										

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	448	1	7736	2	N	4	9	1			1
							4	9									
01	8587	X	7842	-0-	-745	-0-	439	1	7397	2	N	5					6
							6	9									
02	7756	X	7063	-0-	-693	-0-	392	1	6667	2	N	4	4	1			6
							4	9									
03	8587	X	7633	-0-	-954	-0-	394	1	7236	2	N	3					9
							3	9									
*04	7920	X	7473	-0-	-447	-0-	388	1	7078	2	N	6	12	1			3
							7	9									
05	8184	X	7178	-0-	-1006	-0-	408	1	6763	2	N	6					9
							7	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	488	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

12	DLQ G-10		255	-0-	255	2325	231	1	24	2	Y	-0-					59
01	2533	N	208	-0-	-2325	-0-	189	1	19	2	Y	-0-					59
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	231	1	24	2	Y	-0-					59
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	191	1	38	2	Y	-0-					59
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	1	67	2	Y	-0-					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	465	1	866	2	N	10					144
							11	9									
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	465	1	948	2	N	1					145
							1	9									
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	420	1	733	2	N	7					152
							8	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	405	1	920	2	N	10					162
							11	9									
04	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	450	1	678	2	N	8					170
							9	9									
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	465	1	808	2	N	14					184
							15	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3077	2	33	9	Y	30					279
01	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2887	2	14	9	Y	13					292
02	2856	X	2701	-0-	-155	-0-	2675	2	26	9	Y	24	183	1			133
03	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2911	2	53	9	Y	48					181
04	3000	X	2623	-0-	-377	-0-	2620	2	3	9	Y	3					184
05	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	2697	2	86	9	Y	78					262

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

12	20367	#	11606	-0-	-8761	-0-	600	1	10604	2	N	365	380	1			185
							402	9									
01	20367	#	17449	-0-	-2918	-0-	930	1	15859	2	N	600	560	1			225
							660	9									
02	20136	R	20136	-0-	-0-	-0-	840	1	18610	2	N	624	760	1			89
							686	9									
03	26174	R	26174	-0-	-0-	-0-	930	1	24360	2	N	804	729	1			164
							884	9									
04	21941	R	21941	-0-	-0-	-0-	900	1	20286	2	N	686	583	1			267
							755	9									
*05	23834	R	23834	-0-	-0-	-0-	930	1	22069	2	N	759	737	1			289
							835	9									

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS TORRITOS,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

04	3880		NO RPT	-0-	-3880	-0-					N	NO RPT					-0-
05	6014		NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					327
01	465 X	420	-0-	-45	-0-	420	2			Y	-0-					327
02	420 X	315	-0-	-105	-0-	315	2			Y	-0-					327
03	465 X	230	-0-	-235	-0-	230	2			Y	-0-					327
04	450 X	261	-0-	-189	-0-	261	2			Y	-0-					327
05	465 X	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

12	527	X	333	-0-	-194	-0-	290	2	43	9	Y	39	38	1			12
01	527	X	328	-0-	-199	-0-	295	2	33	9	Y	30	22	1			20
02	751	X	751	-0-	-0-	-0-	723	2	28	9	Y	25	9	1			36
03	496	X	201	-0-	-295	-0-	190	2	11	9	Y	10	15	1			31
04	480	X	281	-0-	-199	-0-	272	2	9	9	Y	8	16	1			23
05	837	X	418	-0-	-419	-0-	405	2	13	9	Y	12	25	1			10

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 #	390	-0-	-168	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	558 #	387	-0-	-171	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	504 #	391	-0-	-113	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593 X	13796	-0-	-1797	-0-	13566	2	230	9	N	209	180	1			109
01	15097 X	13935	-0-	-1162	-0-	13639	2	296	9	N	269	179	1			199
02	13048 X	11569	-0-	-1479	-0-	11318	2	251	9	N	228	357	1			70
03	14446 X	13256	-0-	-1190	-0-	13026	2	230	9	N	209	183	1			96
04	13980 X	13177	-0-	-803	-0-	12943	2	234	9	N	213	189	1			120
05	13950 X	13558	-0-	-392	-0-	13338	2	220	9	N	200	186	1			134

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
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	2601	2	33	9	Y	30	30	1			10
01	2449	X	2017	-0-	-432	-0-	1978	2	39	9	Y	35	35	1			10
02	2212	X	850	-0-	-1362	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	1			10
03	2635	X	1354	-0-	-1281	-0-	1344	2	10	9	Y	9	9	1			10
04	2550	X	1536	-0-	-1014	-0-	1525	2	11	9	Y	10	10	1			10
05	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	1956	2	11	9	Y	10	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1756	-0-	-11	-0-	1734	2	22	9	Y	20	20	1			21
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2126	2	28	9	Y	25	25	1			21
02	1764	X	1668	-0-	-96	-0-	1651	2	17	9	Y	15	15	1			21
03	1953	X	1522	-0-	-431	-0-	1511	2	11	9	Y	10	10	1			21
04	2070	X	1755	-0-	-315	-0-	1743	2	12	9	Y	11	11	1			21
05	2139	X	1316	-0-	-823	-0-	1305	2	11	9	Y	10	10	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
12	3751	X	3474	-0-	-277 B	-0-	3435	2	39	9	N	35					137
01	3751	X	3231	-0-	-520 B	-0-	3178	2	53	9	N	48					185
02	3192	X	2703	-0-	-489 B	-0-	2686	2	17	9	N	15	180	1			20
03	3503	X	2985	-0-	-518 B	-0-	2961	2	24	9	N	22					42
04	3360	X	2951	-0-	-409 B	-0-	2923	2	28	9	N	25					67
05	3472	X	2944	-0-	-528 B	-0-	2924	2	20	9	N	18					85

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2797	-0-	-171	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
*05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	966	-0-	-234	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	579	-0-	-661	-0-	579	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3668	-0-	-362	-0-	3501	2	167	9	Y	152	127	1			80
01	4030	X	3780	-0-	-250	-0-	3613	2	167	9	Y	152	128	1			104
02	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	2832	2	204	9	Y	185	140	1			149
03	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	2942	2	133	9	Y	121	130	1			140
04	3660	X	3355	-0-	-305	-0-	3212	2	143	9	Y	130	148	1			122
05	3782	X	3714	-0-	-68	-0-	3649	2	65	9	Y	59	144	1			37

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 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
12	6510	X	4275	-0-	-2235	-0-	4257	2	18	9	Y	16					64
01	6262	X	4387	-0-	-1875	-0-	4368	2	19	9	Y	17					81
02	4032	X	4023	-0-	-9	-0-	4009	2	14	9	Y	13					94
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4308	2	13	9	Y	12					106
04	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	3813	2	13	9	Y	12					118
05	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	4097	2	9	9	Y	8					126

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	426	-0-	-845	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	330	-0-	-941	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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 #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

12	6541	X	3862	-0-	-2679	-0-	3786	2	76	9	Y	69	59	1			37
01	6541	X	4195	-0-	-2346	-0-	4132	2	63	9	Y	57	52	1			42
02	4144	X	3757	-0-	-387	-0-	3695	2	62	9	Y	56	47	1			51
03	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	3799	2	43	9	Y	39	43	1			47
04	4050	X	3717	-0-	-333	-0-	3678	2	39	9	Y	35	45	1			37
*05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4925	2	22	9	Y	20	45	1			12

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

12	9455	X	7930	-0-	-1525	-0-	7905	2	25	9	N	23					175
01	8711	X	7700	-0-	-1011	-0-	7700	2			N	-0-					175
02	7168	X	6504	-0-	-664	-0-	6500	2	4	9	N	4					179
03	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7758	2			N	-0-					179
04	7680	X	7286	-0-	-394	-0-	7257	2	29	9	N	26					205
*05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8474	2	117	9	N	106	185	1			126

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

12	5177	X	5093	-0-	-84	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	3320	-0-	-1764	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	3251	-0-	-1669	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4736	-0-	-348	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	44059	X	44059	-0-	-0-	-0-	43840	2	219	9	N	199	378	1			48
01	42991	X	42991	-0-	-0-	-0-	42781	2	210	9	N	191					239
02	38452	X	38452	-0-	-0-	-0-	38273	2	179	9	N	163	193	1			209
03	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	41366	2	194	9	N	176	193	1			192
04	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	39056	2	182	9	N	165	193	1			164
*05	38952	X	38952	-0-	-0-	-0-	38770	2	182	9	N	165	188	1			141

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
12	78926	X	65858	-0-	-13068	-0-	65277	2	581	9	N	528	552	1			145
01	75671	X	52259	-0-	-23412	-0-	51873	2	386	9	N	351	189	1			307
02	67956	X	40685	-0-	-27271	-0-	40244	2	441	9	N	401	560	1			148
03	75237	X	46754	-0-	-28483	-0-	46253	2	501	9	N	455	374	1			229
04	69330	X	41260	-0-	-28070	-0-	40962	2	298	9	N	271	373	1			127
05	65844	X	36764	-0-	-29080	-0-	36465	2	299	9	N	272	189	1			210

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
12	91202	X	47738	-0-	-43464	-0-	47331	2	407	9	N	370	372	1			137
01	91202	X	39235	-0-	-51967	-0-	39015	2	220	9	N	200	195	1			142
02	65240	X	29610	-0-	-35630	-0-	29327	2	283	9	N	257	194	1			205
03	67673	X	33828	-0-	-33845	-0-	33528	2	300	9	N	273	364	1			114
04	54600	X	30170	-0-	-24430	-0-	29913	2	257	9	N	234	191	1			157
05	47740	X	34767	-0-	-12973	-0-	34534	2	233	9	N	212	189	1			180

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
12	SHUT IN		8768	-0-	8768	8768	8768	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		14664	-0-	14664	23432	14437	2	227	9	N	206					206
02	SHUT IN		9889	-0-	9889	33321	9783	2	106	9	N	96					302
03	41394	X	8073	-0-	-33321	-0-	8015	2	58	9	N	53	198	1			157
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5799	2	46	9	N	42					199
*05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3758	2	35	9	N	32					231

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
01	DELQ PR		30391	-0-	30391	30391	30058	2	333	9	N	303	191	1			112
02	49070	X	18679	-0-	-30391	-0-	18518	2	161	9	N	146	190	1			68
03	37355	X	16824	-0-	-20531	-0-	16636	2	188	9	N	171	189	1			50
04	36150	X	13189	-0-	-22961	-0-	13060	2	129	9	N	117					167
05	37355	X	16020	-0-	-21335	-0-	15915	2	105	9	N	95	189	1			73

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
12	11656	X	11200	-0-	-456	-0-	581	1	10577	2	Y	38	94	1			32
							42	9									
01	11656	X	11047	-0-	-609	-0-	623	1	10372	2	Y	47					79
							52	9									
02	10472	X	9897	-0-	-575	-0-	553	1	9297	2	Y	43					122
							47	9									
03	11594	X	10914	-0-	-680	-0-	605	1	10258	2	Y	46					168
							51	9									
04	11070	X	10424	-0-	-646	-0-	581	1	9801	2	Y	38					206
							42	9									
05	11191	X	10369	-0-	-822	-0-	567	1	9761	2	Y	37	180	1			63
							41	9									

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1860	N	1044	-0-	-816	-0-	54	1	983	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
01	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	57	1	948	2	Y	-0-					5
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	2	Y	-0-					5
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	2	Y	-0-					5
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	56	1	939	2	Y	-0-					5
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-	4	1			1

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
12	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	64	1	1155	2	Y	12	68	1			10
							13	9									
01	1178	N	443	-0-	-735	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					10
02	1372	X	166	-0-	-1206	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					10
03	1550	X	255	-0-	-1295	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					10
04	1500	X	67	-0-	-1433	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					10
05	1240	X	1	-0-	-1239	-0-	1	2			Y	-0-	9	1			1

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
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	20	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	24	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	24	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	25	1	437	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

12	48985	R	48985	-0-	-0-	-0-	153	1	47229	2	Y	1457	1497	1			243
							1603	9									
01	51584		49997	-0-	-1587	-0-	155	1	48226	2	Y	1469	1522	1			190
							1616	9									
02	45780	#	42183	-0-	-3597	-0-	130	1	40696	2	Y	1234	1159	1			265
							1357	9									
03	49879	#	49111	-0-	-768	-0-	150	1	47441	2	Y	1382	1305	1			342
							1520	9									
04	49194	R	49194	-0-	-0-	-0-	150	1	47581	2	Y	1330	1359	1			313
							1463	9									
*05	50306	R	50306	-0-	-0-	-0-	155	1	48743	2	Y	1280	1336	1			257
							1408	9									

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

12	15221	X	14909	-0-	-312	-0-	4035 24	1 9	10850	2	Y	22	17	1			14
01	16151	X	15337	-0-	-814	-0-	3106 23	1 9	12208	2	Y	21	23	1			12
02	14588	X	13663	-0-	-925	-0-	1624 19	1 9	12020	2	Y	17	16	1			13
03	16151	X	13377	-0-	-2774	-0-	2044 18	1 9	11315	2	Y	16	18	1			11
04	15210	X	13354	-0-	-1856	-0-	1578 11	1 9	11765	2	Y	10	13	1			8
05	15345	X	13331	-0-	-2014	-0-	1551 4	1 9	11776	2	Y	4	8	1			4

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	4			N	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2019 - P/A 01/31/19

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, 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

12	3954	R	3954	-0-	-0-	-0-	150	1	3804	2	N	-0-					28
01	4247		2806	-0-	-1441	-0-	150	1	2656	2	N	-0-					28
02	3836		2534	-0-	-1302	-0-	150	1	2384	2	N	-0-					28
03	4247		2534	-0-	-1713	-0-	150	1	2384	2	N	-0-					28
04	4110		2906	-0-	-1204	-0-	150	1	2756	2	N	-0-					28
05	3968	#	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	156	1	1929	2	N	-0-					49
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	2	N	21	21	1			49
							23	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	113	1	1569	2	N	21	21	1			49
							23	9									
03	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	114	1	1765	2	N	21	21	1			49
							23	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2332	2	N	21	21	1			49
							23	9									
05	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	113	1	1705	2	N	-0-					49

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 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
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1278	-0-	-55 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1242	-0-	-18 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2586	-0-	-46	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3038	R	3038	-0-	-0-	-0-	2869	2	169	9	N	154	154	1			-0-
05	3286	#	2150	-0-	-1136	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1075	-0-	-413	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*04	1440	N	942	-0-	-498	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

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-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	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

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			1
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
*05	14B2 EXT	178	-0-	178	178	172	2	6	9	N	5	5	1			1

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

12	13268 X	527	-0-	-12741	-0-	24	1	503	2	N	-0-					60
01	13268 X	1463	-0-	-11805	-0-	68	1	1395	2	N	-0-					60
02	2044 X	203	-0-	-1841	-0-	10	1	193	2	N	-0-					60
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	140	1	2521	2	N	-0-					60
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	124	1	2522	2	N	-0-					60
05	1457 X	314	-0-	-1143	-0-	16	1	298	2	N	-0-					60

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2019 - P/A 01/15/19

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	1415	-0-	-2119	-0-	634	1	781	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	1796	-0-	-2079	-0-	1116	1	680	2	N	-0-					-0-
02	3500 X	281	-0-	-3219	-0-	109	1	172	2	N	-0-					-0-
03	3875 X	487	-0-	-3388	-0-	214	1	273	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	531	-0-	-1209	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
*05	1798 X	428	-0-	-1370	-0-	428	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	446	1	549	2	N	-0-					-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	519	1	316	2	N	-0-					-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	213	1	336	2	N	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	445	1	569	2	N	-0-					-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	N	-0-					-0-
*05	434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	211	1	260	2	N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	243	1	148	2	N	-0-					-0-
02	336 N	179	-0-	-157	-0-	69	1	110	2	N	-0-					-0-
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	129	1	165	2	N	-0-					-0-
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	12	1	255	2	N	-0-					-0-
*05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	#	3746	-0-	-1741	-0-	466 37	1 9	3243	2	N	34	169	1			308
01	5239	#	3633	-0-	-1606	-0-	443 21	1 9	3169	2	N	19					327
02	4732	#	2971	-0-	-1761	-0-	429 17	1 9	2525	2	N	15					342
03	5146	#	3608	-0-	-1538	-0-	549 19	1 9	3040	2	N	17					359
04	4200	#	3301	-0-	-899	-0-	288 21	1 9	2992	2	N	19					378
05	3751	#	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					378

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) //CONT.// 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	35 3	1 9	245	2	N	3	16	1			27
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	265	2	N	2					29
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	35 1	1 9	207	2	N	1					30
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	54 2	1 9	301	2	N	2					32
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	281	2	N	2					34
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					34

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	396	1	2580	3	N	-0-					101
							40	4									
01	2573	X	1216	-0-	-1357	-0-	123	1	1090	3	N	-0-					101
							3	4									
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					101
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

12	248	N	189	-0-	-59	-0-	24	1	165	2	N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	18	1	192	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

12	5518	X	3647	-0-	-1871	-0-	458	1	3189	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4404	-0-	-1114	-0-	539	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3367	-0-	-1617	-0-	489	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4340	-0-	-1147	-0-	664	1	3676	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3010	-0-	-1250	-0-	264	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	118	1	1375	2	N	10					175
							11	9									
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	4					179
							4	9									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2228	2	11	9	N	10					189
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1692	2	N	11					200
							12	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	10					210
							11	9									
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					210

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	93	64	1			29
							102	9									
04	T. A.		268	-0-	268	268	6	1	167	2	Y	86	83	1			32
							95	9									
05	T. A.		272	-0-	272	540	3	1	144	2	Y	114	107	1			39
							125	9									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	#	402	-0-	-2915	-0-	1	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	2675	R	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
02	2688	#	1527	-0-	-1161	-0-	7	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	2976	#	373	-0-	-2603	-0-	14	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	2880	#	1669	-0-	-1211	-0-	56	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	2666	#	589	-0-	-2077	-0-	11	1	578	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	1736	X	1558	-0-	-178	-0-	147	1	1398	3	Y	12	31	1			80
							13	9									
01	2945	X	1968	-0-	-977	-0-	183	1	1776	3	Y	8	26	1			62
							9	9									
02	2660	X	1615	-0-	-1045	-0-	149	1	1456	3	Y	9	25	1			46
							10	9									
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	154	1	1569	3	Y	16					62
							18	9									
04	1890	N	1165	-0-	-725	-0-	108	1	1045	3	Y	11					73
							12	9									
05	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	158	1	1534	3	Y	19	29	1			63
							21	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

12	412	X	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	539	X	539	-0-	-0-	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	77	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	124	1	1263	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	2178	-0-	-922	1117	207	1	1963	3	Y	7	20	1			52
							8	9									
01	3070	N	1953	-0-	-1117	-0-	182	1	1761	3	Y	9	18	1			43
							10	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	185	1	1807	3	Y	7	18	1			32
							8	9									
03	3100	N	3251	-0-	151	151	290	1	2948	3	Y	12					44
							13	9									
04	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	153	1	1476	3	Y	7					51
							8	9									
*05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	219	1	2129	3	Y	11	20	1			42
							12	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
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	517	1	4891	3	Y	30	71	1			179
							33	9									
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	454	1	4391	3	Y	28	62	1			145
							31	9									
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	419	1	4102	3	Y	19	58	1			106
							21	9									
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	680	1	6919	3	Y	27					133
							30	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	350	1	3385	3	Y	14					147
							15	9									
*05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	508	1	4932	3	Y	28	56	1			119
							31	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	218	1	2062	3	Y	18	24	1			62
							20	9									
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	269	1	2600	3	Y	31	28	1			65
							34	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	287	1	2814	3	Y	27	33	1			59
							30	9									
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	440	1	4478	3	Y	23					82
							25	9									
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	224	1	2160	3	Y	8					90
							9	9									
05	2325	X	1558	-0-	-767	-0-	145	1	1411	3	Y	2	29	1			63
							2	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	10540	X	9729	-0-	-811	-0-	928	1	8791	3	Y	9					45
							10	9									
01	10478	X	9344	-0-	-1134	-0-	873	1	8440	3	Y	28	32	1			41
							31	9									
02	9464	X	8496	-0-	-968	-0-	787	1	7700	3	Y	8					49
							9	9									
03	10478	X	9275	-0-	-1203	-0-	829	1	8431	3	Y	14	31	1			32
							15	9									
04	9060	X	8726	-0-	-334	-0-	817	1	7896	3	Y	12					44
							13	9									
*05	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	893	1	8668	3	Y	4	28	1			20
							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
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	673	1	6371	3	Y	53					233
							58	9									
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	626	1	6056	3	Y	150	169	1			214
							165	9									
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	541	1	5293	3	Y	44					258
							48	9									
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	531	1	5409	3	Y	79	167	1			170
							87	9									
04	6300	X	5451	-0-	-849	-0-	504	1	4875	3	Y	65					235
							72	9									
05	6510	X	5945	-0-	-565	-0-	553	1	5362	3	Y	27	152	1			110
							30	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6230	-0-	-1458	-0-	587	1	5554	3	Y	81	149	1			42
							89	9									
01	7037	X	6620	-0-	-417	-0-	617	1	5956	3	Y	43					85
							47	9									
02	6356	X	5806	-0-	-550	-0-	531	1	5199	3	Y	69					154
							76	9									
03	7037	X	6444	-0-	-593	-0-	571	1	5811	3	Y	56	154	1			56
							62	9									
04	6360	X	5851	-0-	-509	-0-	547	1	5292	3	Y	11					67
							12	9									
05	6572	X	5790	-0-	-782	-0-	539	1	5238	3	Y	12					79
							13	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	11571	-0-	-1046	-0-	1088	1	10307	3	Y	160	234	1			66
							176	9									
01	12617	X	10518	-0-	-2099	-0-	984	1	9475	3	Y	54					120
							59	9									
02	11396	X	8969	-0-	-2427	-0-	823	1	8051	3	Y	86					206
							95	9									
03	11563	X	8500	-0-	-3063	-0-	754	1	7670	3	Y	69	202	1			73
							76	9									
04	8850	X	7375	-0-	-1475	-0-	690	1	6668	3	Y	15					88
							17	9									
05	9145	X	7031	-0-	-2114	-0-	655	1	6361	3	Y	14					102
							15	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
12	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	226	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	170	1	1652	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	862	-0-	-564	-0-	79	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	282	-0-	-2058	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	2418	X	125	-0-	-2293	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

12	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	142 45	1 9	2329	3	Y	41	40	0			14
01	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	145 41	1 9	2278	3	Y	37	38	0			13
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	150 40	1 9	2258	3	Y	36	35	0			14
03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	180 45	1 9	2640	3	Y	41	40	0			15
04	1600	N	2689	-0-	1089	1089	176 35	1 9	2478	3	Y	32	33	0			14
*05	3100	N	2788	-0-	-312	777	198 34	1 9	2556	3	Y	31	29	0			16

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

12	24924	X	22648	-0-	-2276	-0-	1256	1	20732	3	Y	600	596	0			183
							660	9									
01	24924	X	21949	-0-	-2975	-0-	1280	1	20065	3	Y	549	562	0			170
							604	9									
02	22288	X	19646	-0-	-2642	-0-	1185	1	17875	3	Y	533	519	0			184
							586	9									
03	24676	X	20637	-0-	-4039	-0-	1282	1	18694	3	Y	601	581	0			204
							661	9									
04	18591	X	18591	-0-	-0-	-0-	1197	1	16864	3	Y	482	497	0			189
							530	9									
*05	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	1353	1	17450	3	Y	462	453	0			198
							508	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	32	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	160	-0-	-398	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	402	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	265	-0-	-200	-0-	1	1	23	3	Y	219	219	0			67
							241	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	Y	202	207	0			62
							222	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	289	260	0			91
							318	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	3	396	9	Y	360	335	0			116
04	DLQ G-10		430	-0-	430	430	1	1	18	3	Y	374	356	0			134
							411	9									
05	DLQ G-10		482	-0-	482	912	4	1	58	3	Y	382	360	0			156
							420	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	3077	-0-	-395	-0-	174	1	2855	3	Y	44	44	0			12
							48	9									
01	3410	X	2802	-0-	-608	-0-	166	1	2593	3	Y	39	39	0			12
							43	9									
02	2996	X	2619	-0-	-377	-0-	160	1	2417	3	Y	38	37	0			13
							42	9									
03	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	187	1	2717	3	Y	43	42	0			14
							47	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	3	Y	34	35	0			13
							37	9									
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	199	1	2564	3	Y	31	31	0			13
							34	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	812	3	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	3	Y	-0-					-0-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	N	-0-					167
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					167
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	-0-					167
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	N	-0-					167

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	Y	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	833 22	1 9	11033	2	Y	20	20	0			-0-
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	662 21	1 9	9191	2	Y	19	19	0			-0-
02	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	475 7	1 9	6494	2	Y	6	6	0			-0-
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	542	1	7815	2	Y	-0-					-0-
04	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	594	1	7554	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7687	-0-	-373	-0-	599	1	7088	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

12	713	N	585	-0-	-128	-0-	41	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	34	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	57	1	672	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	193	1	2552	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2402	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	2064	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	181	1	2607	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	207	1	2633	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	215	1	2541	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

12	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	779	1	10327	2	Y	-0-					-0-
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	816	1	11332	2	Y	-0-					-0-
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	627	1	8573	2	Y	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	732	1	10557	2	Y	-0-					-0-
04	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	842	1	10715	2	Y	-0-					-0-
*05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	853	1	10094	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	119	1	1572	2	Y	440	440	0			9
							484	9									
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	121	1	1686	2	Y	420	421	0			8
							462	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	95	1	1301	2	Y	326	326	0			8
							359	9									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	109	1	1575	2	Y	312	314	0			6
							343	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	124	1	1577	2	Y	273	274	0			5
							300	9									
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	130	1	1542	2	Y	274	273	0			6
							301	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

12	1953	X	95	-0-	-1858	-0-	5	1	71	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	280	1	3886	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	121	1	1658	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	202	1	2922	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	4050	X	132	-0-	-3918	-0-	9	1	111	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	336	1	3973	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	552	1	2292	2	N	29					145
							32	9									
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	552	1	1828	2	N	105					250
							116	9									
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	552	1	1350	2	N	83					333
							91	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	552	1	1536	2	N	60					393
							66	9									
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	552	1	1333	2	N	7					400
							8	9									
*05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	552	1	1758	2	N	5					405
							6	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	2					12
							2	9									
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	Y	-0-					12
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					12
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	Y	-0-					20
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	123	1	1163	2	Y	-0-					20
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	2	Y	-0-					20
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	222	1	1182	2	Y	-0-	20	1			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	176	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					33
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	Y	2					35
							2	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	Y	-0-					35
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	206	1	1099	2	Y	-0-	35	1			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	163	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	224	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	N	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	46	1	244	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	21	1	115	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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 #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	356	-0-	-78	-0-	56	1	300	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	4					40
							4	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	6					46
							7	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	78	1	853	2	Y	28					74
							31	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	161	1	857	2	Y	11	72	1			13
							12	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	119	1	660	2	Y	6					19
							7	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					19

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	2	N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					17
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					17
*03	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	6					85
							7	9									
01	558	X	501	-0-	-57	-0-	447	1	47	2	N	6					91
							7	9									
02	504	X	24	-0-	-480	-0-	2	1	21	2	N	1					92
							1	9									
*03	558	N	74	-0-	-484	-0-	11	1	61	2	N	2					94
							2	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	60	1	335	2	N	8					102
							9	9									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					102

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	155	N	150	-0-	-5	-0-	24	1	126	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	67	1	1029	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	78	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1345	-0-	-81	-0-	37	1	1308	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	192	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	10	1	181	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	5	1	178	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
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46 32	1 9	704	2	Y	29	29	0			1
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46 31	1 9	707	2	Y	28	28	0			1
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	40 21	1 9	704	2	Y	19	20	0			-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	39 17	1 9	689	2	Y	15	15	0			-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	28 14	1 9	701	2	Y	13	13	0			-0-
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	20 14	1 9	710	2	Y	13	13	0			-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

12	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	163 4	1 9	2506	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	159	1	2458	2	Y	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	145	1	2574	2	Y	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	147 4	1 9	2622	2	Y	4	4	0			-0-
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	100 4	1 9	2469	2	Y	4	4	0			-0-
05	3007	N	2667	-0-	-340	-0-	73 4	1 9	2590	2	Y	4	4	0			-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

12	868	N	482	-0-	-386	-0-	29 2	1 9	451	2	Y	2	2	0			-0-
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	25 2	1 9	380	2	Y	2	2	0			-0-
02	560	N	363	-0-	-197	-0-	19 1	1 9	343	2	Y	1	1	0			-0-
03	496	N	126	-0-	-370	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	7	1	260	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
12	1147	N	853	-0-	-294	-0-	52	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	56	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	40	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	30	1	1077	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	81	1	1245	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	81	1	1245	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1327	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	50	1	1236	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	35	1	1255	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	219	1	2905	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	185	1	2571	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	153	1	2097	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	221	1	3185	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	269	1	3425	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	298	1	3520	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	82	1	1255	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	71	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1024	-0-	-208	-0-	55	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	928	-0-	-212	-0-	36	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	983	-0-	-164	-0-	27	1	956	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	170	1	2606	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
01	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	163	1	2515	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	148	1	2621	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
03	2883	N	2801	-0-	-82	-0-	149	1	2652	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	99	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	3038	N	2645	-0-	-393	-0-	72	1	2573	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	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 #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	198	1	3031	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
01	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	186	1	2863	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	184	1	3265	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
03	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	185	1	3308	2	Y	20	22	0			-0-
							22	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	127	1	3131	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	96	1	3425	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	75	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	6	1	109	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	99	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	83	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	3	1	90	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

12	3937	X	2771	-0-	-1166	-0-	167	1	2563	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
01	3937	X	2035	-0-	-1902	-0-	122	1	1873	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
02	3360	X	2538	-0-	-822	-0-	134	1	2372	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	3720	X	2809	-0-	-911	-0-	149	1	2657	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	100	1	2457	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	68	1	2437	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 #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	76	1	1168	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	69	1	1067	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	1344	N	729	-0-	-615	-0-	39	1	684	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1271	N	795	-0-	-476	-0-	42	1	749	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	64	1	1574	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	39	1	1371	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

12	4371	X	3491	-0-	-880	-0-	214	1	3277	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	236	1	3642	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	218	1	3871	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	200	1	3569	2	Y	62	61	0			1
							68	9									
04	4170	X	3369	-0-	-801	-0-	129	1	3173	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
05	4495	X	2913	-0-	-1582	-0-	78	1	2768	2	Y	61	61	0			1
							67	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	284	1	4355	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3476	-0-	-740	-0-	212	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	257	1	4566	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	4216	X	3612	-0-	-604	-0-	187	1	3345	2	Y	73	72	0			1
							80	9									
04	4290	X	1477	-0-	-2813	-0-	55	1	1352	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
05	4433	X	3824	-0-	-609	-0-	103	1	3651	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	86	1	1323	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	89	1	1366	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1446	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	55	1	1346	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
05	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	39	1	1405	2	Y	27	26	0			1
							30	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	92	1	1416	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	99	1	1525	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	88	1	1553	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	60	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	43	1	1547	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	495	1	7585	2	Y	951	950	0			20
							1046	9									
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	484	1	7458	2	Y	906	909	0			17
							997	9									
02	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	450	1	7991	2	Y	738	738	0			17
							812	9									
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	411	1	7336	2	Y	693	698	0			12
							762	9									
04	7770	X	7566	-0-	-204	-0-	269	1	6627	2	Y	609	610	0			11
							670	9									
05	8029	X	7704	-0-	-325	-0-	192	1	6843	2	Y	608	607	0			12
							669	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	33	1	509	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	32	1	565	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	20	1	500	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	682	N	583	-0-	-99	-0-	16	1	556	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2317	-0-	-194	-0-	133	1	2033	2	Y	137	137	0			3
							151	9									
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	120	1	1842	2	Y	130	131	0			2
							143	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	112	1	1980	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
03	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	116	1	2070	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	79	1	1954	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	58	1	2049	2	Y	43	43	0			1
							47	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	34	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	516	-0-	-321	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	531	-0-	-225	-0-	28	1	489	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	481	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	19	1	457	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	14	1	484	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

12	2108	N	2022	-0-	-86	-0-	124	1	1898	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	120	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	91	89	0			2
							100	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	73	1	1795	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	54	1	1912	2	Y	84	84	0			2
							92	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	21	1	322	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	81	81	0			2
							89	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	31	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1050	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

12	558	N	500	-0-	-58	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1641	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
01	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	108	1	1670	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	96	1	1700	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	92	1	1636	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	65	1	1596	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
05	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	46	1	1644	2	Y	36	36	0			1
							40	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	378	378	0			8
							416	9									
01	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	40	1	619	2	Y	361	362	0			7
							397	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	294	294	0			7
							323	9									
03	1085	N	742	-0-	-343	-0-	37	1	653	2	Y	47	53	0			1
							52	9									
04	900	N	665	-0-	-235	-0-	25	1	620	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	659	2	Y	19	19	0			-0-
							21	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 #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	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
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	385	1	5905	2	Y	-0-					-0-
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	385	1	5930	2	Y	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	346	1	6149	2	Y	-0-					-0-
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	356	1	6352	2	Y	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	242	1	5967	2	Y	-0-					-0-
*05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	175	1	6239	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
12	5208	X	4740	-0-	-468	-0-	285	1	4365	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
01	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	281	1	4337	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	257	1	4555	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	260	1	4650	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	177	1	4348	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	128	1	4546	2	Y	82	82	0			2
							90	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
12	3782	X	1428	-0-	-2354	-0-	87	1	1332	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
01	3038	X	1112	-0-	-1926	-0-	67	1	1036	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	2464	X	1054	-0-	-1410	-0-	56	1	992	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2108	X	607	-0-	-1501	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	691	-0-	-389	-0-	27	1	664	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	646	-0-	-532	-0-	18	1	628	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2713	-0-	-511	-0-	159	1	2437	2	Y	106	106	0			2
							117	9									
01	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	170	1	2626	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	166	1	2948	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	163	1	2916	2	Y	79	80	0			1
							87	9									
04	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	109	1	2695	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
05	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	80	1	2831	2	Y	70	70	0			1
							77	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	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
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	254	1	3897	2	Y	390	390	0			8
							429	9									
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	254	1	3921	2	Y	373	374	0			7
							410	9									
02	3444	X	2998	-0-	-446	-0-	158	1	2800	2	Y	36	42	0			1
							40	9									
03	3813	X	3114	-0-	-699	-0-	165	1	2945	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	177	1	4352	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	4588	X	4479	-0-	-109	-0-	122	1	4354	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	3846	-0-	-3129	-0-	230	1	3529	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
01	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	343	1	5285	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	289	1	5122	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	292	1	5210	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
04	5520	X	4670	-0-	-850	-0-	180	1	4433	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
05	6076	X	4080	-0-	-1996	-0-	110	1	3913	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	38	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

12	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	362	1	5547	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
01	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	347	1	5344	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	304	1	5396	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	6417	X	6209	-0-	-208	-0-	313	1	5582	2	Y	285	282	0			5
							314	9									
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	209	1	5155	2	Y	250	250	0			5
							275	9									
05	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	152	1	5423	2	Y	249	249	0			5
							274	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	220	1	3367	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	214	1	3292	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	183	1	3251	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	188	1	3359	2	Y	223	221	0			4
							245	9									
04	3330	X	2968	-0-	-362	-0-	107	1	2629	2	Y	211	211	0			4
							232	9									
05	3441	X	2487	-0-	-954	-0-	62	1	2194	2	Y	210	210	0			4
							231	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

12	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	131	1	2014	2	Y	298	298	0			6
							328	9									
01	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	130	1	2008	2	Y	285	286	0			5
							314	9									
02	2520	X	2494	-0-	-26	-0-	121	1	2139	2	Y	213	213	0			5
							234	9									
03	2666	X	2431	-0-	-235	-0-	124	1	2210	2	Y	88	91	0			2
							97	9									
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	111	1	2728	2	Y	76	77	0			1
							84	9									
*05	3100	N	3581	-0-	481	481	95	1	3400	2	Y	78	77	0			2
							86	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	146	1	2239	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	165	1	2542	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	141	1	2504	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	142	1	2528	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	106	1	2619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	75	1	2658	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3227	-0-	-400	-0-	195	1	2984	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	3627	X	3152	-0-	-475	-0-	189	1	2917	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	165	1	2920	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
03	3534	X	3120	-0-	-414	-0-	165	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	111	1	2746	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	82	1	2916	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
12	4588	X	153	-0-	-4435	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	562	-0-	-3344	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	665	-0-	-2863	-0-	35	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	958	X	958	-0-	-0-	-0-	37	1	921	2	Y	-0-					-0-
*05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	21	1	744	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
12	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	135	1	2076	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
01	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	129	1	1987	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	121	1	2148	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	123	1	2195	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2103	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	62	1	2206	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 #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	440	1	6747	2	Y	332	332	0			7
							365	9									
01	6665	X	6153	-0-	-512	-0-	354	1	5451	2	Y	316	317	0			6
							348	9									
02	6020	X	4274	-0-	-1746	-0-	217	1	3855	2	Y	184	186	0			4
							202	9									
03	6665	X	3345	-0-	-3320	-0-	177	1	3168	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	4860	X	2965	-0-	-1895	-0-	116	1	2849	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	3020	-0-	-2002	-0-	83	1	2937	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	104	1	1591	2	Y	-0-					-0-
01	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	102	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	91	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1578	-0-	-313	-0-	43	1	1535	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3222	-0-	-281	-0-	194	1	2980	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	3503	X	2653	-0-	-850	-0-	159	1	2448	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	171	1	3044	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	167	1	2988	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	110	1	2697	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
*05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	73	1	2600	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	97	1	1480	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	88	1	1363	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1502	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56	1	1390	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	44	1	1568	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. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	138	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	2	Y	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	125	1	2229	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2190	N	2010	-0-	-180	-0-	78	1	1926	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	2511	N	1890	-0-	-621	-0-	51	1	1833	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	6031	-0-	-5129	-0-	369	1	5662	2	Y	-0-					-0-
01	9269	X	5557	-0-	-3712	-0-	339	1	5218	2	Y	-0-					-0-
02	7560	X	5355	-0-	-2205	-0-	286	1	5069	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5195	-0-	-2400	-0-	275	1	4920	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4510	-0-	-1550	-0-	176	1	4334	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4494	-0-	-1551	-0-	123	1	4371	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	86	1	1316	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	85	1	1308	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	122	122	0			2
							134	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	55	1	1352	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
05	1767	X	1541	-0-	-226	-0-	39	1	1384	2	Y	107	107	0			2
							118	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 #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	134	1	2051	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	141	1	2172	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	113	1	2008	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	116	1	2071	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
04	2250	X	2045	-0-	-205	-0-	78	1	1913	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
05	2356	X	1989	-0-	-367	-0-	53	1	1882	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	10	1	177	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	9	1	161	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
04	420	X	339	-0-	-81	-0-	13	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	328	-0-	-106	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4590	-0-	-618	-0-	281	1	4309	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	279	1	4301	2	Y	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	253	1	4494	2	Y	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	259	1	4633	2	Y	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	183	1	4516	2	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4720	-0-	-550	-0-	129	1	4591	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	13	1	310	2	Y	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4474	-0-	-765	-0-	274	1	4200	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4521	-0-	-718	-0-	275	1	4246	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4420	-0-	-32	-0-	233	1	4129	2	Y	53	52	0			1
							58	9									
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	273	1	4868	2	Y	131	130	0			2
							144	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	181	1	4457	2	Y	115	115	0			2
							127	9									
*05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	129	1	4581	2	Y	115	115	0			2
							127	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

12	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	179	1	2747	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
01	3689	X	3201	-0-	-488	-0-	186	1	2861	2	Y	140	140	0			3
							154	9									
02	3332	X	3307	-0-	-25	-0-	170	1	3025	2	Y	102	103	0			2
							112	9									
03	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	169	1	3016	2	Y	83	84	0			1
							91	9									
04	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	116	1	2851	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
05	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	85	1	3010	2	Y	73	73	0			1
							80	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

12	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	251	1	3848	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	4495	X	1090	-0-	-3405	-0-	64	1	992	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	3920	X	3062	-0-	-858	-0-	160	1	2846	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	210	1	3755	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
04	4170	X	3784	-0-	-386	-0-	144	1	3541	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
05	4123	X	3788	-0-	-335	-0-	101	1	3588	2	Y	90	90	0			2
							99	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

12	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	77	1	1358	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	77	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	44	1	1551	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 #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	13	1	203	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	10	1	162	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	8	1	143	2	Y	76	77	0			2
							84	9									
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	300	N	176	-0-	-124	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	5	1	180	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
12	3100	N	2983	-0-	-117	172	179	1	2747	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	2173	X	2001	-0-	-172	-0-	119	1	1827	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	129	1	2286	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2324	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	2610	X	2208	-0-	-402	-0-	86	1	2118	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	64	1	2292	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
12	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	285	1	4363	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4350	-0-	-982	-0-	265	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4077	-0-	-543	-0-	217	1	3860	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3998	-0-	-1086	-0-	212	1	3786	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	3828	-0-	-732	-0-	149	1	3679	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3871	-0-	-779	-0-	106	1	3765	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3219	-0-	-780	-0-	194	1	2969	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	176	1	2711	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	136	1	2416	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	167	1	2986	2	Y	129	128	0			2
							142	9									
04	3120	X	2052	-0-	-1068	-0-	75	1	1852	2	Y	114	114	0			2
							125	9									
05	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	85	1	3014	2	Y	113	113	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. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5155	-0-	-425	-0-	314	1	4820	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
01	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	331	1	5100	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	300	1	5317	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	301	1	5379	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	5280	X	5212	-0-	-68	-0-	203	1	5005	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	148	1	5285	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10664	X	9229	-0-	-1435	-0-	541	1	8292	2	Y	360	359	0			8
							396	9									
01	10664	X	8898	-0-	-1766	-0-	519	1	8002	2	Y	343	344	0			7
							377	9									
02	9632	X	9091	-0-	-541	-0-	467	1	8286	2	Y	307	307	0			7
							338	9									
03	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	461	1	8231	2	Y	640	636	0			11
							704	9									
04	8940	X	8758	-0-	-182	-0-	318	1	7821	2	Y	563	564	0			10
							619	9									
05	9486	X	8721	-0-	-765	-0-	221	1	7882	2	Y	562	561	0			11
							618	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	267	1	4093	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	259	1	3990	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4468	-0-	-572	-0-	238	1	4222	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	240	1	4279	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	4860	X	4321	-0-	-539	-0-	168	1	4143	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	4960	X	4687	-0-	-273	-0-	128	1	4549	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	2406	-0-	-1624	-0-	142	1	2178	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	185	1	2854	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
02	3136	X	2874	-0-	-262	-0-	148	1	2619	2	Y	97	96	0			2
							107	9									
03	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	148	1	2638	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
04	3240	X	2758	-0-	-482	-0-	104	1	2558	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
05	3193	X	1622	-0-	-1571	-0-	42	1	1484	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	2	Y	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	92	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	61	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	801	-0-	-669	-0-	31	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	831	-0-	-440	-0-	23	1	808	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

12	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	155	1	2382	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	3441	X	1889	-0-	-1552	-0-	114	1	1756	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	2996	X	2657	-0-	-339	-0-	141	1	2510	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	176	1	3145	2	Y	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	119	1	2937	2	Y	-0-					-0-
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	85	1	3021	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

12	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	412	1	6315	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6694	-0-	-281	-0-	408	1	6286	2	Y	-0-					-0-
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	359	1	6379	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	365	1	6525	2	Y	-0-					-0-
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	255	1	6271	2	Y	-0-					-0-
*05	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	183	1	6525	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

12	3286	X	1756	-0-	-1530	-0-	107	1	1638	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	3255	X	2823	-0-	-432	-0-	171	1	2641	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1876	X	1819	-0-	-57	-0-	97	1	1713	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	187	1	3340	2	Y	77	76	0			1
							85	9									
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	130	1	3200	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
*05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	91	1	3252	2	Y	72	72	0			1
							79	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3233	-0-	-952	-0-	192	1	2941	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
01	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	187	1	2878	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
02	3528	X	3127	-0-	-401	-0-	164	1	2905	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
03	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	159	1	2842	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	3120	X	3055	-0-	-65	-0-	118	1	2896	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
05	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	78	1	2771	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	434	1	6659	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5976	-0-	-441	-0-	364	1	5612	2	Y	-0-					-0-
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	378	1	6706	2	Y	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	364	1	6500	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	6260	-0-	-1390	-0-	244	1	6016	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6565	-0-	-1278	-0-	179	1	6386	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

12	372	N	325	-0-	-47	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	199	-0-	-111	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	12	1	305	2	Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

12	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	227	1	3478	2	Y	773	773	0			16
							850	9									
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	242	1	3723	2	Y	738	740	0			14
							812	9									
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	215	1	3808	2	Y	555	556	0			13
							611	9									
03	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	212	1	3786	2	Y	321	328	0			6
							353	9									
04	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	144	1	3539	2	Y	281	282	0			5
							309	9									
05	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	96	1	3434	2	Y	282	281	0			6
							310	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	6267	-0-	-3002	-0-	370	1	5675	2	Y	202	202	0			4
							222	9									
01	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	346	1	5331	2	Y	193	193	0			4
							212	9									
02	6776	X	6107	-0-	-669	-0-	317	1	5618	2	Y	156	156	0			4
							172	9									
03	7502	X	6135	-0-	-1367	-0-	317	1	5665	2	Y	139	141	0			2
							153	9									
04	5910	X	5691	-0-	-219	-0-	217	1	5339	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
05	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	157	1	5590	2	Y	123	123	0			2
							135	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
12	3534	X	3162	-0-	-372	-0-	188	1	2883	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
01	3472	X	3110	-0-	-362	-0-	184	1	2838	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
02	3136	X	2916	-0-	-220	-0-	154	1	2729	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
03	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	155	1	2763	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	105	1	2587	2	Y	-0-					-0-
*05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	77	1	2739	2	Y	-0-					-0-

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
12	8990	X	2239	-0-	-6751	-0-	137	1	2102	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	2255	-0-	-6735	-0-	137	1	2118	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	2504	-0-	-3208	-0-	133	1	2361	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	613	1	10945	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	326	1	8034	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	204	1	7265	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

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
12	2697	N	2580	-0-	-117	-0-	158	1	2422	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	158	1	2431	2	Y	-0-					-0-
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	142	1	2511	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	126	1	2257	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	103	1	2529	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
05	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	70	1	2484	2	Y	49	49	0			1
							54	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 #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	622	-0-	-2757	-0-	30	1	458	2	Y	122	121	0			3
							134	9									
01	3379	X	1290	-0-	-2089	-0-	71	1	1092	2	Y	115	116	0			2
							127	9									
02	3052	X	1043	-0-	-2009	-0-	50	1	888	2	Y	95	95	0			2
							105	9									
03	2325	X	939	-0-	-1386	-0-	45	1	795	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	89	1	2180	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
05	1302	X	611	-0-	-691	-0-	14	1	510	2	Y	79	78	0			2
							87	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	177	1	2708	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
01	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	175	1	2699	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
02	2800	X	2396	-0-	-404	-0-	124	1	2209	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	171	1	3047	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	3000	N	3214	-0-	214	214	124	1	3051	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*05	3100	N	2960	-0-	-140	74	80	1	2841	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2077	-0-	-1333	-0-	127	1	1950	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2331	-0-	-552	-0-	142	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	165	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	126	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2210	-0-	-70	-0-	86	1	2124	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2703	-0-	-738	-0-	74	1	2629	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	3693	-0-	-1205	-0-	218	1	3337	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
01	4619	X	3948	-0-	-671	-0-	233	1	3584	2	Y	119	120	0			2
							131	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	191	1	3384	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
03	3813	X	3278	-0-	-535	-0-	171	1	3054	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
04	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	122	1	3001	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
05	3844	X	3317	-0-	-527	-0-	89	1	3182	2	Y	42	42	0			1
							46	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 #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	543	-0-	-821	-0-	33	1	500	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	37	1	564	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	15	1	528	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	294	1	4514	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	3429	-0-	-1593	-0-	209	1	3220	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3986	-0-	-550	-0-	213	1	3773	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	239	1	4262	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	1677	-0-	-2403	-0-	65	1	1612	2	Y	-0-					-0-
*05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	116	1	4138	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	276	1	4230	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
01	5115	X	4553	-0-	-562	-0-	268	1	4136	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
02	4648	X	4575	-0-	-73	-0-	238	1	4218	2	Y	108	108	0			3
							119	9									
03	5146	X	4582	-0-	-564	-0-	241	1	4304	2	Y	34	36	0			1
							37	9									
04	4350	X	4242	-0-	-108	-0-	164	1	4045	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	121	1	4316	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7559	-0-	-625	-0-	450	1	6907	2	Y	184	184	0			4
							202	9									
01	7967	X	7668	-0-	-299	-0-	455	1	7020	2	Y	175	176	0			3
							193	9									
02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	410	1	7270	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
03	7967	X	7739	-0-	-228	-0-	407	1	7277	2	Y	50	52	0			1
							55	9									
04	7320	X	7286	-0-	-34	-0-	282	1	6956	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	206	1	7329	2	Y	43	43	0			1
							47	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
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	247	1	3786	2	Y	179	179	0		4
							197	9								
01	3038	X	2261	-0-	-777	-0-	126	1	1948	2	Y	170	171	0		3
							187	9								
02	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	1197	1	21241	2	Y	1059	1037	0		25
							1165	9								
03	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	1065	1	19029	2	Y	1512	1510	0		27
							1663	9								
04	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	474	1	11669	2	Y	1328	1330	0		25
							1461	9								
05	26133	X	9217	-0-	-16916	-0-	212	1	7546	2	Y	1326	1324	0		27
							1459	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	7744	-0-	-1525	-0-	472	1	7231	2	Y	37	37	0		1
							41	9								
01	9269	X	8089	-0-	-1180	-0-	490	1	7559	2	Y	36	36	0		1
							40	9								
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	432	1	7672	2	Y	29	29	0		1
							32	9								
03	8525	X	8428	-0-	-97	-0-	446	1	7960	2	Y	20	21	0		-0-
							22	9								
04	7920	X	7770	-0-	-150	-0-	302	1	7448	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
05	8339	X	7791	-0-	-548	-0-	212	1	7559	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	187	1	2861	2	Y	-0-				-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	Y	-0-				-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	154	1	2740	2	Y	-0-				-0-
03	2387	X	1988	-0-	-399	-0-	105	1	1883	2	Y	-0-				-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	103	1	2530	2	Y	-0-				-0-
*05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	111	1	3954	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
12	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	157	1	2403	2	Y	82	82	0		2
							90	9								
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	156	1	2397	2	Y	77	78	0		1
							85	9								
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2432	2	Y	64	63	0		2
							70	9								
03	3100	N	4794	-0-	1694	1694	252	1	4496	2	Y	42	43	0		1
							46	9								
04	3000	N	17876	-0-	14876	16570	667	1	16417	2	Y	720	708	0		13
							792	9								
*05	3100	N	8743	-0-	5643	22213	217	1	7734	2	Y	720	719	0		14
							792	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
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	162	162	0			3
							178	9									
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	56	1	861	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	Y	71	72	0			2
							78	9									
03	1333	N	822	-0-	-511	-0-	42	1	749	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	36	1	889	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
05	1147	N	993	-0-	-154	-0-	26	1	938	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	6025	-0-	-826	-0-	363	1	5562	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
01	6851	X	5498	-0-	-1353	-0-	329	1	5073	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
02	6160	X	5739	-0-	-421	-0-	296	1	5253	2	Y	173	171	0			4
							190	9									
03	6541	X	5616	-0-	-925	-0-	284	1	5067	2	Y	241	241	0			4
							265	9									
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	209	1	5142	2	Y	212	212	0			4
							233	9									
*05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	149	1	5319	2	Y	211	211	0			4
							232	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	72	1	1110	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
01	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	69	1	1070	2	Y	126	127	0			2
							139	9									
02	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	62	1	1094	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
03	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	42	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	31	1	1097	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
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	123	-0-	-218	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	2	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 #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	477	1	7310	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	481	1	7409	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
02	6524	X	6358	-0-	-166	-0-	334	1	5928	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
03	7285	X	6653	-0-	-632	-0-	349	1	6235	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
04	7740	X	6888	-0-	-852	-0-	266	1	6563	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
*05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	242	1	8612	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	279	1	4284	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4270	-0-	-876	-0-	260	1	4010	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4255	-0-	-337	-0-	220	1	3910	2	Y	114	111	0			3
							125	9									
03	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	229	1	4095	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	154	1	3797	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
*05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	113	1	4010	2	Y	117	117	0			2
							129	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3691	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	210	1	3243	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	192	1	3403	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	196	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	128	1	3162	2	Y	-0-					-0-
*05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	97	1	3452	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	2422	-0-	-1081	-0-	148	1	2274	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	115	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	471	1	8356	2	Y	-0-					-0-
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	348	1	6219	2	Y	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	188	1	4641	2	Y	-0-					-0-
05	9765	X	3957	-0-	-5808	-0-	108	1	3849	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	9836	-0-	-4052	-0-	544	1	8343	2	Y	863	862	0			18
							949	9									
01	13888	X	8828	-0-	-5060	-0-	483	1	7440	2	Y	823	825	0			16
							905	9									
02	11480	X	7680	-0-	-3800	-0-	394	1	6988	2	Y	271	281	0			6
							298	9									
03	10695	X	6832	-0-	-3863	-0-	358	1	6386	2	Y	80	85	0			1
							88	9									
04	7110	X	5672	-0-	-1438	-0-	218	1	5377	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
05	7347	X	4198	-0-	-3149	-0-	113	1	4008	2	Y	70	70	0			1
							77	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 #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3450	-0-	-208	-0-	206	1	3161	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
01	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	197	1	3035	2	Y	69	70	0			1
							76	9									
02	3304	X	3212	-0-	-92	-0-	168	1	2980	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	349	1	6225	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	420	1	10349	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*05	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	221	1	7860	2	Y	116	115	0			2
							128	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	389	1	5968	2	Y	243	243	0			5
							267	9									
01	7099	X	6227	-0-	-872	-0-	364	1	5609	2	Y	231	232	0			4
							254	9									
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	353	1	6266	2	Y	189	189	0			4
							208	9									
03	6758	X	6543	-0-	-215	-0-	345	1	6155	2	Y	39	42	0			1
							43	9									
04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	229	1	5647	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
05	6479	X	6085	-0-	-394	-0-	166	1	5897	2	Y	20	20	0			-0-
							22	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
12	12648	X	10719	-0-	-1929	-0-	653	1	10012	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
01	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	637	1	9819	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	11004	X	10837	-0-	-167	-0-	576	1	10219	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
03	11625	X	10660	-0-	-965	-0-	563	1	10060	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
04	10350	X	9865	-0-	-485	-0-	384	1	9448	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
05	10695	X	10078	-0-	-617	-0-	274	1	9771	2	Y	30	30	0			1
							33	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
12	12400	X	11033	-0-	-1367	-0-	663	1	10170	2	Y	182	182	0			4
							200	9									
01	11687	X	10244	-0-	-1443	-0-	613	1	9441	2	Y	173	174	0			3
							190	9									
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	566	1	10053	2	Y	57	59	0			1
							63	9									
03	11067	X	10772	-0-	-295	-0-	569	1	10162	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
04	10680	X	9383	-0-	-1297	-0-	365	1	8983	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	11842	X	9777	-0-	-2065	-0-	266	1	9476	2	Y	32	32	0			1
							35	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

12	1085	N	880	-0-	-205	-0-	52 31	1 9	797	2	Y	28	28	0				1
01	1085	N	903	-0-	-182	-0-	53 29	1 9	821	2	Y	26	26	0				1
02	952	N	870	-0-	-82	-0-	45 22	1 9	803	2	Y	20	21	0				-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	44 13	1 9	785	2	Y	12	12	0				-0-
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	29 11	1 9	713	2	Y	10	10	0				-0-
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	20 11	1 9	725	2	Y	10	10	0				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

12	4216	X	3790	-0-	-426	-0-	226 94	1 9	3470	2	Y	85	85	0				2
01	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	222 89	1 9	3414	2	Y	81	81	0				2
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	199 97	1 9	3540	2	Y	88	88	0				2
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	205 155	1 9	3658	2	Y	141	141	0				2
04	3750	X	3589	-0-	-161	-0-	135 136	1 9	3318	2	Y	124	124	0				2
05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	95 136	1 9	3379	2	Y	124	124	0				2

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

12	7564	X	5758	-0-	-1806	-0-	348 77	1 9	5333	2	Y	70	70	0				1
01	7099	X	6038	-0-	-1061	-0-	363 74	1 9	5601	2	Y	67	67	0				1
02	6412	X	5724	-0-	-688	-0-	302 59	1 9	5363	2	Y	54	54	0				1
03	6514	X	5846	-0-	-668	-0-	307 58	1 9	5481	2	Y	53	53	0				1
04	6270	X	3195	-0-	-3075	-0-	123 51	1 9	3021	2	Y	46	46	0				1
05	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	166 51	1 9	5920	2	Y	46	46	0				1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20398	X	18155	-0-	-2243	-0-	1100	1	16862	2	Y	175	175	0			4
							193	9									
01	20398	X	17171	-0-	-3227	-0-	1035	1	15953	2	Y	166	167	0			3
							183	9									
02	18340	X	17182	-0-	-1158	-0-	909	1	16130	2	Y	130	130	0			3
							143	9									
03	19530	X	16963	-0-	-2567	-0-	897	1	16018	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
04	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	617	1	15204	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*05	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	440	1	15650	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	7978	-0-	-2283	-0-	480	1	7367	2	Y	119	118	0			3
							131	9									
01	10261	X	6914	-0-	-3347	-0-	414	1	6377	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
02	9128	X	7217	-0-	-1911	-0-	380	1	6738	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	10106	X	7349	-0-	-2757	-0-	386	1	6894	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	276	1	6794	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
05	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	170	1	6038	2	Y	55	55	0			1
							61	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	12488	-0-	-2888	-0-	758	1	11616	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
01	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	905	1	13956	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
02	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	797	1	14141	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
03	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	738	1	13182	2	Y	126	126	0			2
							139	9									
04	14490	X	12358	-0-	-2132	-0-	477	1	11759	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
05	15841	X	12298	-0-	-3543	-0-	333	1	11843	2	Y	111	111	0			2
							122	9									

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	185	1			29
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	522	2	87	9	N	79					108
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	644	2	84	9	N	76					184
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	475	2	50	9	N	45	192	1			37
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					37
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					37

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
12	14260	X	5897	-0-	-8363	-0-	776	1	5044	3	Y	70	67	1			55
							77	9									
01	14260	X	6533	-0-	-7727	-0-	788	1	5653	3	Y	84	68	1			71
							92	9									
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	720	1	5023	3	Y	79	76	1			74
							87	9									
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	817	1	5734	3	Y	96	70	1			100
							106	9									
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	793	1	5481	3	Y	125	108	1			117
							138	9									
*05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	698	1	5654	3	Y	82	98	1			101
							90	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					25
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	34	3	N	25					50
							28	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

12	2635	X	1094	-0-	-1541	-0-	136	1	886	3	Y	65	62	1			56
							72	9									
01	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	142	1	1012	3	Y	79	63	1			72
							87	9									
02	1036	X	993	-0-	-43	-0-	115	1	798	3	Y	73	72	1			73
							80	9									
03	1147	X	961	-0-	-186	-0-	108	1	755	3	Y	89	66	1			96
							98	9									
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	117	1	816	3	Y	75	81	1			90
							83	9									
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	Y	102	94	1			98
							112	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	155	1	2051	2	Y	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	160	1	2219	2	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	119	1	1623	2	Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	144	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	149	1	1896	2	Y	-0-					-0-
*05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	164	1	1940	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	1670	1	22134	2	Y	260	259	0			6
							286	9									
01	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	1658	1	23027	2	Y	247	248	0			5
							272	9									
02	21532	X	18834	-0-	-2698	-0-	1279	1	17483	2	Y	65	68	0			2
							72	9									
03	23839	X	23380	-0-	-459	-0-	1515	1	21865	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	24150	X	23274	-0-	-876	-0-	1696	1	21578	2	Y	-0-					-0-
05	24955	X	22255	-0-	-2700	-0-	1735	1	20520	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	245	1	3246	2	Y	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	244	1	3388	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	188	1	2574	2	Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	222	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	250	1	3178	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	260	1	3075	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

12	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	13	1	144	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-			-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

12	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-			-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

12	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

12	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	81	1	911	3	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	84	1	930	3	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	57	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	67	1	726	3	Y	-0-					-0-
*04	700	N	731	-0-	31	31	59	1	638	3	Y	31	26	0			5
							34	9									
*05	919	N	888	-0-	-31	-0-	78	1	773	3	Y	34	27	0			12
							37	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 #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	12	9	0			3
						13	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	128	1	2118	3	Y	12	11	0			6
						13	9									
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	131	1	2061	3	Y	11	10	0			7
						12	9									
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	145	1	2187	3	Y	10	10	0			7
						11	9									
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	165	1	2399	3	Y	12	11	0			8
						13	9									
04	1600 N	1955	-0-	355	355	129	1	1824	3	Y	2	4	0			6
						2	9									
*05	2282 N	1927	-0-	-355	-0-	139	1	1788	3	Y	-0-	6	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 #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	93	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	170	1	1837	3	Y	-0-					-0-
04	1600	N	2640	-0-	1040	1040	223	1	2417	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2757	-0-	-343	697	253	1	2504	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	318 271	1 9	5244	3	Y	246	244	0			76
01	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	321 249	1 9	5029	3	Y	226	231	0			71
02	5544	X	5063	-0-	-481	-0-	300 241	1 9	4522	3	Y	219	213	0			77
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	393 272	1 9	5734	3	Y	247	239	0			85
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	376 268	1 9	5295	3	Y	244	238	0			91
*05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	416 271	1 9	5376	3	Y	246	234	0			103

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
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	339	1	3818	3	Y	398	371	0			73
							438	9									
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	357	1	3942	3	Y	429	409	0			93
							472	9									
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	314	1	3504	3	Y	385	385	0			93
							424	9									
03	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	322	1	3478	3	Y	396	405	0			84
							436	9									
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	314	1	3392	3	Y	212	247	0			49
							233	9									
*05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	351	1	3462	3	Y	-0-	49	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	20	17	0			3
							22	9									
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	125	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	128	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	140	1	1384	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	4967	-0-	-768	-0-	390	1	4388	3	Y	172	161	0			32
							189	9									
01	5735	X	5463	-0-	-272	-0-	436	1	4814	3	Y	194	184	0			42
							213	9									
02	4984	X	4725	-0-	-259	-0-	372	1	4163	3	Y	173	173	0			42
							190	9									
03	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	379	1	4098	3	Y	171	177	0			36
							188	9									
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	363	1	3927	3	Y	205	202	0			39
							226	9									
*05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	403	1	3982	3	Y	354	279	0			114
							389	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	322	1	3632	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	347	1	3830	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	302	1	3368	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	3968	X	3764	-0-	-204	-0-	317	1	3428	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	300	1	3254	3	Y	39	36	0			4
							43	9									
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	329	1	3255	3	Y	71	55	0			20
							78	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	91	1	1029	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	94	1	1034	3	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	1120	N	1113	-0-	-7	-0-	91	1	1014	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	88	1	953	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	81	1	877	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	288	1	3256	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	314	1	3476	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	293	1	3273	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	283	1	3059	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	269	1	2909	3	Y	38	36	0			2
							42	9									
*05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	282	1	2781	3	Y	71	55	0			18
							78	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	269	1	3020	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3301	-0-	-109	-0-	275	1	3026	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2706	-0-	-374	-0-	223	1	2483	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2652	-0-	-758	-0-	224	1	2428	3	Y	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	214	1	2310	3	Y	-0-					-0-
*05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	237	1	2344	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	145	1	1626	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1736	N	1340	-0-	-396	-0-	111	1	1226	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1534	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	129	1	1393	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	1600	N	1691	-0-	91	91	140	1	1510	3	Y	37	32	0			5
							41	9									
*05	1807	N	1716	-0-	-91	-0-	150	1	1488	3	Y	71	55	0			21
							78	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	110	1	1238	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	992	N	735	-0-	-257	-0-	61	1	670	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	117	1	1309	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	101	1	1098	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	83	1	889	3	Y	-0-					-0-
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	117	1	1164	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

12	5952	X	5325	-0-	-627	-0-	434	1	4883	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
01	5797	X	5470	-0-	-327	-0-	453	1	5008	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	5124	X	4734	-0-	-390	-0-	388	1	4338	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	5518	X	4793	-0-	-725	-0-	406	1	4379	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
*04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	395	1	4265	3	Y	37	33	0			6
							41	9									
*05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	209	1	2072	3	Y	66	52	0			20
							73	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	178	1	2355	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	158	1	2198	2	Y	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	114	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	7	-0-	-2273	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	4	-0-	-1856	-0-	4	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	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
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	191	1	2530	2	Y	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	188	1	2617	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3585	-0-	785	785	241	1	3291	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
03	3100	N	3032	-0-	-68	717	190	1	2746	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
04	3347	X	2630	-0-	-717	-0-	186	1	2361	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
05	3317	X	2579	-0-	-738	-0-	194	1	2300	2	Y	77	76	0			2
							85	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	150	1	2077	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	117	1	1592	2	Y	850	831	0			20
							935	9									
03	3100	N	3599	-0-	499	499	139	1	2001	2	Y	1326	1323	0			23
							1459	9									
04	3000	N	3419	-0-	419	918	156	1	1980	2	Y	1166	1167	0			22
							1283	9									
*05	3100	N	3354	-0-	254	1172	162	1	1914	2	Y	1162	1161	0			23
							1278	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

12	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	95	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1519	X	1442	-0-	-77	-0-	97	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1372	X	878	-0-	-494	-0-	60	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	99	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	983	-0-	-427	-0-	72	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1114	-0-	-343	-0-	87	1	1027	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	40	39	0			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
05	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	65	1	855	2	Y	228	228	0			5
							251	9									
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	166	1	2310	2	Y	217	218	0			4
							239	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	102	1	1387	2	Y	171	171	0			4
							188	9									
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	117	1	1692	2	Y	156	157	0			3
							172	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	152	1	1939	2	Y	137	137	0			3
							151	9									
*05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	173	1	2050	2	Y	137	137	0			3
							151	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	396	1	5246	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	387	1	5376	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	4284	X	3570	-0-	-714	-0-	243	1	3315	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	4743	X	2102	-0-	-2641	-0-	136	1	1960	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	5580	X	3683	-0-	-1897	-0-	268	1	3408	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	5766	X	4740	-0-	-1026	-0-	369	1	4361	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	304	1	4031	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4660	-0-	-734	-0-	313	1	4347	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4193	-0-	-679	-0-	286	1	3907	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4940	-0-	-423	-0-	320	1	4620	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4882	-0-	-128	-0-	356	1	4526	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	340	1	4017	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
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	336	1	4456	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	334	1	4639	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	253	1	3456	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
03	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	271	1	3916	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	4890	X	4823	-0-	-67	-0-	349	1	4444	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	5053	X	4600	-0-	-453	-0-	356	1	4215	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

12	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		92	-0-	92	92	7	1	85	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN 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
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	451	1	5975	2	Y	264	263	0			6
							290	9									
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	447	1	6213	2	Y	250	251	0			5
							275	9									
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	365	1	4984	2	Y	187	188	0			4
							206	9									
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	411	1	5932	2	Y	168	169	0			3
							185	9									
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	461	1	5868	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
*05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	482	1	5698	2	Y	147	147	0			3
							162	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	301	1	3986	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	297	1	4124	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	248	1	3384	2	Y	234	231	0			6
							257	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	298	1	4302	2	Y	296	297	0			5
							326	9									
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	338	1	4298	2	Y	261	261	0			5
							287	9									
05	4588	X	4581	-0-	-7	-0-	335	1	3961	2	Y	259	259	0			5
							285	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
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	25	1	333	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	22	1	309	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	277	2	Y	140	137	0			3
							154	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	233	232	0			4
							256	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	205	205	0			4
							226	9									
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	204	204	0			4
							224	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	285	1	3781	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	293	1	4070	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	213	1	2910	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	260	1	3751	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	292	1	3711	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	308	1	3642	2	Y	26	25	0			1
							29	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	287	1	3804	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	275	1	3821	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	221	1	3014	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	253	1	3653	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	294	1	3744	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
*05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	303	1	3583	2	Y	44	44	0			1
							48	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	487	1	6447	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	486	1	6750	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	6188	X	5507	-0-	-681	-0-	371	1	5069	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
03	6851	X	6680	-0-	-171	-0-	428	1	6178	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
04	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	472	1	6003	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
*05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	477	1	5642	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	28	1	426	2	Y	148	148	0			3
							163	9									
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	25	1	387	2	Y	142	142	0			3
							156	9									
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	19	1	335	2	Y	70	71	0			2
							77	9									
03	620	N	373	-0-	-247	-0-	20	1	353	2	Y	-0-	2	0			-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	11	1	396	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	8	1	297	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	443 180	1 9	5873	2	Y	164	164	0			3
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	458 173	1 9	6362	2	Y	157	157	0			3
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	361 150	1 9	4936	2	Y	136	136	0			3
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	411 145	1 9	5928	2	Y	132	133	0			2
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	477 128	1 9	6070	2	Y	116	116	0			2
*05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	494 127	1 9	5848	2	Y	115	115	0			2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 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
12	6696	X	6576	-0-	-120	-0-	454 113	1 9	6009	2	Y	103	103	0			2
01	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	525 109	1 9	7291	2	Y	99	99	0			2
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	421 1285	1 9	5756	2	Y	1168	1142	0			28
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	513 2235	1 9	7400	2	Y	2032	2024	0			36
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	551 1964	1 9	7012	2	Y	1785	1788	0			33
*05	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	561 1139	1 9	6640	2	Y	1035	1047	0			21

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

12	1054	N	724	-0-	-330	-0-	46 65	1 9	613	2	Y	59	59	0			1
01	1085	N	554	-0-	-531	-0-	33 63	1 9	458	2	Y	57	57	0			1
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	53 35	1 9	721	2	Y	32	32	0			1
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46 30	1 9	659	2	Y	27	28	0			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49 26	1 9	625	2	Y	24	24	0			-0-
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	52 26	1 9	611	2	Y	24	24	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

12	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	756	1	10021	2	Y	190	190	0			4
							209	9									
01	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	811	1	11269	2	Y	181	182	0			3
							199	9									
02	9240	X	9149	-0-	-91	-0-	606	1	8283	2	Y	236	233	0			6
							260	9									
03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	728	1	10504	2	Y	339	339	0			6
							373	9									
04	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	841	1	10700	2	Y	298	298	0			6
							328	9									
*05	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	859	1	10164	2	Y	297	297	0			6
							327	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

12	22292	X	3863	-0-	-18429	-0-	271	1	3592	2	Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	346	1	4805	2	Y	-0-					-0-
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	140	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	519	-0-	-3081	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	608	-0-	-3112	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	857	1	11349	2	Y	169	168	0			4
							186	9									
01	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	687	1	9540	2	Y	160	161	0			3
							176	9									
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	602	1	8231	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
03	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	702	1	10138	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	12000	X	9893	-0-	-2107	-0-	721	1	9172	2	Y	-0-					-0-
05	12400	X	8385	-0-	-4015	-0-	654	1	7731	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	687	1	9100	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	685	1	9515	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
02	8876	X	7477	-0-	-1399	-0-	507	1	6927	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
03	9827	X	8637	-0-	-1190	-0-	560	1	8077	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	9990	X	8532	-0-	-1458	-0-	622	1	7910	2	Y	-0-					-0-
05	10323	X	8251	-0-	-2072	-0-	643	1	7608	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	92	0			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	88	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	72	0			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	70	0			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	569	-0-	-206	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	31	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29820	X	29820	-0-	-0-	-0-	2066	1	27372	2	Y	347	347	0			7
							382	9									
01	31919	X	31919	-0-	-0-	-0-	2119	1	29436	2	Y	331	332	0			6
							364	9									
02	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	1634	1	22331	2	Y	116	119	0			3
							128	9									
03	29846	X	29846	-0-	-0-	-0-	1934	1	27912	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	29901	X	29901	-0-	-0-	-0-	2179	1	27722	2	Y	-0-					-0-
*05	29070	X	29070	-0-	-0-	-0-	2266	1	26804	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 #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	67	1	890	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	62	1	856	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
02	980	N	906	-0-	-74	-0-	57	1	773	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
03	1085	N	854	-0-	-231	-0-	53	1	758	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
04	1050	X	883	-0-	-167	-0-	62	1	784	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
05	1085	X	875	-0-	-210	-0-	65	1	773	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

12	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	446	1	5911	2	Y	-0-					-0-
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	449	1	6231	2	Y	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	355	1	4851	2	Y	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	411	1	5937	2	Y	-0-					-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	469	1	5971	2	Y	-0-					-0-
*05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	488	1	5776	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

12	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	732	1	9706	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
01	10230	X	9855	-0-	-375	-0-	659	1	9159	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
02	9240	X	8414	-0-	-826	-0-	572	1	7811	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	10478	X	9524	-0-	-954	-0-	615	1	8880	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
04	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	758	1	9644	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	9517	X	8604	-0-	-913	-0-	669	1	7910	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	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 #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	1115	1	14769	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
01	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	1154	1	16029	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	892	1	12185	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	1024	1	14775	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	1171	1	14899	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	1196	1	14149	2	Y	35	35	0			1
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	1343	1	17790	2	Y	381	381	0			8
							419	9									
01	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	1329	1	18462	2	Y	364	365	0			7
							400	9									
02	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	1046	1	14298	2	Y	172	175	0			4
							189	9									
03	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	1228	1	17720	2	Y	60	63	0			1
							66	9									
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	1397	1	17782	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
*05	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	1436	1	16990	2	Y	53	53	0			1
							58	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	142	1	1878	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1605	-0-	-271	-0-	109	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	127	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	146	1	1864	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	133	1	1579	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
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	655	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	27	1	368	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	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
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	351	1	4657	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	355	1	4934	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	277	1	3788	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	313	1	4517	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	370	1	4703	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
05	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	388	1	4585	2	Y	54	54	0			1
							59	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	57	1	775	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1	912	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1	894	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36580	X	33759	-0-	-2821	-0-	2367	1	31358	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
01	36580	X	15921	-0-	-20659	-0-	1067	1	14821	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	32172	X	12606	-0-	-19566	-0-	858	1	11722	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	33759	X	13876	-0-	-19883	-0-	898	1	12954	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
04	32670	X	14487	-0-	-18183	-0-	1054	1	13410	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	33759	X	12235	-0-	-21524	-0-	952	1	11261	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	161 102	1 9	2133	2	Y	93	93	0			2
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	133 98	1 9	1842	2	Y	89	89	0			2
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	134 78	1 9	1836	2	Y	71	71	0			2
03	2387	N	2199	-0-	-188	-0-	138 70	1 9	1991	2	Y	64	65	0			1
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	208 63	1 9	2645	2	Y	57	57	0			1
*05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	187 63	1 9	2206	2	Y	57	57	0			1

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	92	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	71	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	842	-0-	-194	-0-	57	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	68	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	97	1	1150	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31 76	1 9	411	2	Y	69	69	0			1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25 73	1 9	345	2	Y	66	66	0			1
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	14 55	1 9	185	2	Y	50	50	0			1
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27 45	1 9	391	2	Y	41	41	0			1
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	25 40	1 9	320	2	Y	36	36	0			1
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	17 40	1 9	199	2	Y	36	36	0			1

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

12	3100	N	2368	-0-	-732	351	283 26	1 9	2059	3	Y	24					120
01	2747	N	2396	-0-	-351	-0-	270 69	1 9	2057	3	Y	63					183
02	2240	N	1800	-0-	-440	-0-	243 39	1 9	1518	3	Y	35	130	1			88
03	2356	N	1941	-0-	-415	-0-	310 41	1 9	1590	3	Y	37					125
04	2250	N	2079	-0-	-171	-0-	295 39	1 9	1745	3	Y	35	124	1			36
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	305 35	1 9	1739	3	Y	32					68

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) //CONT.// 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	162	1	1179	3	Y	12					60
							13	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	178	1	1355	3	Y	31					91
							34	9									
02	1596	N	1470	-0-	-126	-0-	200	1	1250	3	Y	18	65	1			44
							20	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	225	1	1156	3	Y	18					62
							20	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	220	1	1304	3	Y	18	62	1			18
							20	9									
05	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	222	1	1265	3	Y	16					34
							18	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	7105	-0-	-1172	-0-	405	1	6690	3	Y	9	8	0			5
							10	9									
01	8153	X	7297	-0-	-856	-0-	437	1	6851	3	Y	8	8	0			5
							9	9									
02	7056	X	6584	-0-	-472	-0-	409	1	6166	3	Y	8	8	0			5
							9	9									
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	499	1	7288	3	Y	9	8	0			6
							10	9									
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	467	1	6583	3	Y	2	3	0			5
							2	9									
*05	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	496	1	6391	3	Y	-0-	5	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	6494	-0-	-264	-0-	363	1	5987	3	Y	131	131	0			49
							144	9									
01	6758	X	6664	-0-	-94	-0-	392	1	6140	3	Y	120	122	0			47
							132	9									
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	379	1	5715	3	Y	116	113	0			50
							128	9									
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	420	1	6123	3	Y	131	127	0			54
							144	9									
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	404	1	5684	3	Y	123	121	0			56
							135	9									
*05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	448	1	5784	3	Y	123	118	0			61
							135	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

12	3503 X	3085	-0-	-418	-0-	173 64	1 9	2848	3	Y	58	58	0			19
01	3503 X	2966	-0-	-537	-0-	174 58	1 9	2734	3	Y	53	54	0			18
02	3080 X	2829	-0-	-251	-0-	172 55	1 9	2602	3	Y	50	50	0			18
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	238 64	1 9	3473	3	Y	58	56	0			20
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	215 39	1 9	3036	3	Y	35	40	0			15
*05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	243 35	1 9	3136	3	Y	32	31	0			16

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	455	1	7511	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	454	1	7123	3	Y	40	32	0			9
							44	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	407	1	6131	3	Y	31	30	0			10
							34	9									
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	437	1	6381	3	Y	36	34	0			12
							40	9									
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	396	1	5592	3	Y	31	31	0			12
							34	9									
*05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	395	1	5103	3	Y	31	29	0			14
							34	9									

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
12	100936	X	7504	-0-	-93432	-0-	423	1	6967	3	Y	104	104	0			11
							114	9									
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	398	1	6240	3	Y	114	98	0			27
							125	9									
02	8456	X	5973	-0-	-2483	-0-	368	1	5561	3	Y	40	51	0			16
							44	9									
03	8401	X	6123	-0-	-2278	-0-	392	1	5731	3	Y	-0-	16	0			-0-
*04	7290	X	5816	-0-	-1474	-0-	385	1	5431	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	425	1	5481	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1 677	1 9	334	2	Y	615	708	1			158
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	317	2	725	9	Y	659	504	1			313
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	1 596	1 9	267	2	Y	542	598	1			257
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11 424	1 9	286	2	Y	385	521	1			121
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	9	1	248	2	Y	-0-	121	1			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	11	1	3508	2	Y	-0-					-0-
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	13	1	2802	2	Y	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	127	1	3281	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	100	1	2874	2	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	57	1	2996	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	6647	2	Y	7	8	1			2
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	6661	2	Y	8	6	1			4
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	5890	2	Y	6	7	1			3
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	252 18	1 9	6510	2	Y	16	14	1			5
04	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	215 17	1 9	6184	2	Y	15	14	1			6
05	6417	X	6055	-0-	-362	-0-	113 22	1 9	5920	2	Y	20	19	1			7

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	2	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	7	1	2162	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1901	-0-	-171	-0-	9	1	1892	2	Y	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	66	1	1907	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	37	1	1927	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

12	7502	X	7134	-0-	-368	-0-	23	1	7097	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
01	7502	X	6947	-0-	-555	-0-	1	1	6932	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
02	7252	X	5294	-0-	-1958	-0-	24	1	5258	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	8029	X	6909	-0-	-1120	-0-	257	1	6627	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
04	6480	X	6403	-0-	-77	-0-	215	1	6169	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
05	6696	X	6167	-0-	-529	-0-	115	1	6026	2	Y	24	22	1			8
							26	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	457	2	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	3	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	707	-0-	-37	-0-	26	1	681	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	21	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	14	1	716	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	703	-0-	-754	-0-	2	1	651	2	Y	45	52	1			12
							50	9									
01	1085	X	766	-0-	-319	-0-	713	2	53	9	Y	48	37	1			23
02	784	X	726	-0-	-58	-0-	3	1	679	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
03	775	X	698	-0-	-77	-0-	24	1	616	2	Y	53	55	1			17
							58	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	2	Y	-0-	17	1			-0-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	638	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	22	1	6701	2	Y	-0-					-0-
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1	1	6858	2	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6197	-0-	-327	-0-	29	1	6168	2	Y	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	273	1	7045	2	Y	59	40	1			19
							65	9									
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	232	1	6648	2	Y	182	133	1			68
							200	9									
*05	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	123	1	6455	2	Y	243	228	1			83
							267	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	9	1	2742	2	Y	64	74	1			16
							70	9									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2649	2	77	9	Y	70	53	1			33
02	2380	N	2281	-0-	-99	-0-	10	1	2209	2	Y	56	62	1			27
							62	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	101	1	2615	2	Y	40	54	1			13
							44	9									
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	86	1	2479	2	Y	-0-	13	1			-0-
*05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	47	1	2483	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9534	-0-	-634	-0-	31	1	9503	2	Y	-0-					-0-
01	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	2	1	10307	2	Y	-0-					-0-
02	9968	X	9244	-0-	-724	-0-	43	1	9201	2	Y	-0-					-0-
03	11036	X	10683	-0-	-353	-0-	398	1	10285	2	Y	-0-					-0-
04	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	327	1	9386	2	Y	-0-					-0-
05	9982	X	9644	-0-	-338	-0-	180	1	9464	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	Y	77	61	1			16
							85	9									
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	191	164	1			43
							210	9									
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	59	1	3103	2	Y	249	233	1			59
							274	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

12	3100	N	4343	-0-	1243	1243	14	1	4234	2	Y	86	85	1			23
							95	9									
01	3100	N	4127	-0-	1027	2270	1	1	3979	2	Y	134	129	1			28
							147	9									
02	2800	N	2447	-0-	-353	1917	11	1	2323	2	Y	103	91	1			40
							113	9									
03	5070	X	3153	-0-	-1917	-0-	113	1	2918	2	Y	111	128	1			23
							122	9									
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	118	1	3381	2	Y	115	112	1			26
							127	9									
*05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	Y	150	141	1			35
							165	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

12	25420	X	23664	-0-	-1756	-0-	76	1	23378	2	Y	191	220	1			49
							210	9									
01	25038	X	25038	-0-	-0-	-0-	4	1	24808	2	Y	205	157	1			97
							226	9									
02	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	107	1	23004	2	Y	169	186	1			80
							186	9									
03	25420	X	24828	-0-	-592	-0-	919	1	23734	2	Y	159	189	1			50
							175	9									
04	22290	X	21869	-0-	-421	-0-	734	1	21081	2	Y	49	81	1			18
							54	9									
05	23033	X	19551	-0-	-3482	-0-	363	1	19118	2	Y	64	60	1			22
							70	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	6	1	1690	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1516	2	20	9	Y	18	17	1			4
02	1540	N	737	-0-	-803	-0-	3	1	720	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2413	2	Y	74	64	1			15
							81	9									
04	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	36	1	1039	2	Y	143	126	1			32
							157	9									
*05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	29	1	1530	2	Y	186	174	1			44
							205	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	23	1	7035	2	Y	26	29	1			7
							29	9									
01	6913	X	6868	-0-	-45	-0-	1	1	6837	2	Y	27	21	1			13
							30	9									
02	6804	X	5907	-0-	-897	-0-	27	1	5855	2	Y	23	25	1			11
							25	9									
03	7533	X	6856	-0-	-677	-0-	254	1	6571	2	Y	28	30	1			9
							31	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	224	1	6416	2	Y	42	35	1			16
							46	9									
*05	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	121	1	6363	2	Y	72	63	1			25
							79	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	149	-0-	-440	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

12	53265	X	53265	-0-	-0-	-0-	171	1	52350	2	Y	676	669	1			183
							744	9									
01	59679	X	59679	-0-	-0-	-0-	9	1	58509	2	Y	1055	1015	1			223
							1161	9									
02	57971	X	57971	-0-	-0-	-0-	264	1	56823	2	Y	804	716	1			311
							884	9									
03	65598	X	65598	-0-	-0-	-0-	2416	1	62403	2	Y	708	873	1			146
							779	9									
04	59443	X	59443	-0-	-0-	-0-	1992	1	57179	2	Y	247	337	1			56
							272	9									
05	63302	X	55880	-0-	-7422	-0-	1036	1	54490	2	Y	322	302	1			76
							354	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

12	1922	X	1553	-0-	-369	-0-	5	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1565	-0-	-357	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1283	-0-	-453	-0-	6	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1513	-0-	-68	-0-	56	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	61	1	1760	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3240	-0-	140	140	60	1	3180	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

12	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	16	1	4928	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	1	1	4729	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4128	-0-	-800	-0-	19	1	4109	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4516	-0-	-940	-0-	168	1	4348	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4251	-0-	-519	-0-	143	1	4108	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4392	-0-	-537	-0-	82	1	4310	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

12	19437	X	17821	-0-	-1616	-0-	1816	1	16004	2	Y	1					19
							1	9									
01	19251	X	18164	-0-	-1087	-0-	1753	1	16401	2	Y	9	9	1			19
							10	9									
02	16380	X	11298	-0-	-5082	-0-	839	1	10453	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
03	18135	X	11941	-0-	-6194	-0-	990	1	10947	2	Y	4	8	1			11
							4	9									
04	18400	X	18400	-0-	-0-	-0-	1461	1	16937	2	Y	2					13
							2	9									
05	18073	X	14445	-0-	-3628	-0-	1147	1	13292	2	Y	5	12	1			6
							6	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

12	20584	X	14809	-0-	-5775	-0-	48	1	14761	2	Y	-0-					-0-
01	20584	X	13576	-0-	-7008	-0-	2	1	13574	2	Y	-0-					-0-
02	18592	X	9139	-0-	-9453	-0-	42	1	9097	2	Y	-0-					-0-
03	15624	X	11524	-0-	-4100	-0-	430	1	11094	2	Y	-0-					-0-
04	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	501	1	14383	2	Y	-0-					-0-
*05	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	388	1	20427	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	9	1	2788	2	Y	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1	1	3259	2	Y	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	2246	2	Y	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	124	1	3194	2	Y	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	99	1	2837	2	Y	-0-					-0-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	57	1	2990	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	992	2	Y	44	43	1			12
							48	9									
01	1271	X	1135	-0-	-136	-0-	1061	2	74	9	Y	67	65	1			14
02	1148	X	883	-0-	-265	-0-	4	1	822	2	Y	52	46	1			20
							57	9									
03	1271	X	937	-0-	-334	-0-	33	1	840	2	Y	58	66	1			12
							64	9									
04	1110	X	896	-0-	-214	-0-	28	1	799	2	Y	63	61	1			14
							69	9									
05	1147	X	878	-0-	-269	-0-	15	1	771	2	Y	84	78	1			20
							92	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

12	31496	X	18542	-0-	-12954	-0-	60	1	18482	2	Y	-0-					-0-
01	27652	X	15575	-0-	-12077	-0-	2	1	15573	2	Y	-0-					-0-
02	20356	X	9275	-0-	-11081	-0-	43	1	9232	2	Y	-0-					-0-
03	21979	X	11374	-0-	-10605	-0-	424	1	10950	2	Y	-0-					-0-
04	16350	X	11319	-0-	-5031	-0-	370	1	10617	2	Y	302	190	1			112
							332	9									
05	16895	X	10081	-0-	-6814	-0-	180	1	9460	2	Y	401	376	1			137
							441	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

12	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	12	1	3545	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	1	1	3698	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3246	-0-	-646	-0-	15	1	3231	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	137	1	3530	2	Y	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	117	1	3355	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	61	1	3209	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	5	1	1013	2	Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	604	-0-	-512	-0-	11	1	593	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

12	14105	X	9602	-0-	-4503	-0-	31	1	9571	2	Y	-0-					-0-
01	14105	X	2345	-0-	-11760	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
02	11088	X	374	-0-	-10714	-0-	2	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	12276	X	263	-0-	-12013	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	210	-0-	-6240	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	2	-0-	-6663	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	3	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	21	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	11	1	586	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	33	1	10067	2	Y	-0-					-0-
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	2	1	10006	2	Y	-0-					-0-
02	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	42	1	9074	2	Y	-0-					-0-
03	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	392	1	10119	2	Y	-0-					-0-
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	337	1	9684	2	Y	-0-					-0-
05	9858	X	9818	-0-	-40	-0-	183	1	9635	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
12	5332	X	4977	-0-	-355	-0-	16	1	4961	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4984	-0-	-38	-0-	1	1	4983	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	2801	-0-	-2239	-0-	13	1	2788	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-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
12	16244	X	13554	-0-	-2690	-0-	44	1	13501	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	16244	X	13753	-0-	-2491	-0-	2	1	13742	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	13328	X	12102	-0-	-1226	-0-	56	1	12039	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	14756	X	14015	-0-	-741	-0-	522	1	13469	2	Y	22	18	1			7
							24	9									
04	13860	X	13700	-0-	-160	-0-	460	1	13195	2	Y	41	33	1			15
							45	9									
*05	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	281	1	14770	2	Y	55	51	1			19
							61	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	28	1	8581	2	Y	-0-					-0-
01	9548	X	4814	-0-	-4734	-0-	1	1	4813	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6354	-0-	-2270	-0-	29	1	6325	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	6737	-0-	-1819	-0-	251	1	6486	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	5394	-0-	-2946	-0-	182	1	5212	2	Y	-0-					-0-
05	8618	X	5533	-0-	-3085	-0-	103	1	5430	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	23	1	7055	2	Y	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1	1	5856	2	Y	-0-					-0-
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	21	1	4423	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	162	1	4189	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	3485	-0-	-2515	-0-	117	1	3368	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	3104	-0-	-3096	-0-	58	1	3046	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	39	1	12103	2	Y	-0-					-0-
01	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	2	1	11862	2	Y	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	44	1	9396	2	Y	-0-					-0-
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	379	1	9776	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	9570	X	9194	-0-	-376	-0-	309	1	8874	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
05	9889	X	8924	-0-	-965	-0-	166	1	8745	2	Y	12	12	1			4
							13	9									

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	73	1	22384	2	Y	-0-					-0-
01	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	3	1	21107	2	Y	-0-					-0-
02	20104	X	18093	-0-	-2011	-0-	84	1	18009	2	Y	-0-					-0-
03	22258	X	20679	-0-	-1579	-0-	771	1	19908	2	Y	-0-					-0-
04	21210	X	19001	-0-	-2209	-0-	640	1	18361	2	Y	-0-					-0-
05	21917	X	18208	-0-	-3709	-0-	340	1	17868	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	7	1	2029	2	Y	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1606	-0-	-410	-0-	7	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	66	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	52	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	29	1	1499	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

12	5952	X	5244	-0-	-708	-0-	17	1	5227	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5072	-0-	-260	-0-	1	1	5071	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4405	-0-	-971	-0-	20	1	4385	2	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5101	-0-	-851	-0-	190	1	4911	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	161	1	4618	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	86	1	4542	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

12	3286	X	509	-0-	-2777	-0-	2	1	497	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	3162	X	535	-0-	-2627	-0-	525	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2632	X	363	-0-	-2269	-0-	2	1	352	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	589	X	443	-0-	-146	-0-	16	1	419	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
04	570	X	266	-0-	-304	-0-	9	1	257	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	4	1	188	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	335	2	250	9	Y	227	173	1			54
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	4	1	768	2	Y	185	205	1			88
							204	9									
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	12	1	314	2	Y	235	249	1			74
							259	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	Y	-0-	74	1			-0-
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	4933	-0-	-833	-0-	16	1	4864	2	Y	48	48	1			13
							53	9									
01	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	1	1	4782	2	Y	76	73	1			16
							84	9									
02	4928	X	4246	-0-	-682	-0-	19	1	4164	2	Y	57	51	1			22
							63	9									
03	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	178	1	4605	2	Y	82	87	1			17
							90	9									
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	150	1	4295	2	Y	141	126	1			32
							155	9									
05	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	79	1	4140	2	Y	183	172	1			43
							201	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	7	1	2133	2	Y	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	9	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	83	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	71	1	2034	2	Y	-0-					-0-
*05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	43	1	2250	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	10	1	3028	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2667	-0-	-441	-0-	12	1	2655	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3039	-0-	-402	-0-	113	1	2926	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	97	1	2786	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	52	1	2719	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	7	1	2219	2	Y	-0-					-0-
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	90	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	77	1	2209	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	41	1	2178	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	727	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	714	2	56	9	Y	51	49	1			11
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	3	1	598	2	Y	39	35	1			15
							43	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	746	2	Y	30	39	1			6
							33	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	711	2	Y	32	30	1			8
							35	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					30
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					30
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

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
12	1860	N	1019	-0-	-841	-0-	180	1	747	2	N	84					179
							92	9									
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	146	1	633	2	N	85	184	1			80
							94	9									
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	649	2	69	9	N	63					143
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	790	2	86	9	N	78	185	2			36
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	836	2	55	9	N	50					86
*05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2294	2	76	9	N	69					155

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	226	372	1			31
							249	9									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	2					33
							2	9									
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	6	2	6	9	Y	5					38
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	106	2	4	9	Y	4					42
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	5					47
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	47	1	167	2	Y	8					55
							9	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	410	1	3631	2	N	220	180	1			153
							242	9									
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	254	1	2813	2	N	130	183	1			100
							143	9									
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2353	2	140	9	N	127					227
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2144	2	143	9	N	130	178	1			179
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2597	2	92	9	N	84	180	1			83
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	691	1	2318	2	N	162					245
							178	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	120	1	2047	2	N	43	182	1			44
							47	9									
01	2511	X	1615	-0-	-896	-0-	56	1	1502	2	N	52					96
							57	9									
02	2268	X	1795	-0-	-473	-0-	1740	2	55	9	N	50					146
03	2294	X	1652	-0-	-642	-0-	1600	2	52	9	N	47					193
04	2130	X	1615	-0-	-515	-0-	1576	2	39	9	N	35	180	1			48
05	2201	X	2021	-0-	-180	-0-	374	1	1591	2	N	51					99
							56	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
12	4712	X	2975	-0-	-1737	-0-	303	1	2642	2	Y	27					200
							30	9									
01	4712	X	2180	-0-	-2532	-0-	182	1	1980	2	Y	16					216
							18	9									
02	4536	X	675	-0-	-3861	-0-	667	2	8	9	Y	7	180	1			43
03	2976	X	156	-0-	-2820	-0-	148	2	8	9	Y	7					50
04	2880	X	649	-0-	-2231	-0-	38	1	603	2	Y	7					57
							8	9									
05	2976	X	2073	-0-	-903	-0-	477	1	1587	2	Y	8					65
							9	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

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
12	6603	X	3506	-0-	-3097	-0-	439	1	3036	2	N	28	181	1			31
							31	9									
01	5363	X	1066	-0-	-4297	-0-	114	1	944	2	N	7					38
							8	9									
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					38
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					38
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					38
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					38

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

12	837	N	723	-0-	-114	-0-	97	1	618	2	Y	7					169
							8	9									
01	713	N	633	-0-	-80	-0-	72	1	550	2	Y	10					179
							11	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3					182
03	713	N	448	-0-	-265	-0-	442	2	6	9	Y	5					187
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	13					200
							14	9									
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	199	1	570	2	Y	10	180	1			30
							11	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	64	1	176	2	Y	-0-					42
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	Y	-0-					42
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	8					50
							9	9									
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	185	2	8	9	Y	7					57
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	199	2	Y	11					68
							12	9									
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	40	1	170	2	Y	12					80
							13	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

12	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	162	1	2061	2	N	79	161	1			115
							87	9									
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	N	30					145
							33	9									
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	134	1	1631	2	N	85					230
							94	9									
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1596	2	92	9	N	84	184	1			130
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	43	1	1540	2	N	102					232
							112	9									
*05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	214	1	829	2	N	49	166	1			115
							54	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

12	16275	X	13529	-0-	-2746	-0-	1127	1	12190	2	N	193	186	1			205
							212	9									
01	16275	X	10864	-0-	-5411	-0-	700	1	9975	2	N	172	185	1			192
							189	9									
02	14700	X	9066	-0-	-5634	-0-	783	1	8148	2	N	123	184	1			131
							135	9									
03	14167	X	8475	-0-	-5692	-0-	8325	2	150	9	N	136					267
04	13080	X	9717	-0-	-3363	-0-	377	1	9200	2	N	127	356	1			38
							140	9									
05	13516	X	10402	-0-	-3114	-0-	2213	1	8064	2	N	114					152
							125	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

12	155	N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

12	4774	X	3715	-0-	-1059	-0-	732	1	2927	2	N	51	156	1			42
							56	9									
01	4774	X	2991	-0-	-1783	-0-	571	1	2372	2	N	44					86
							48	9									
02	4312	X	3179	-0-	-1133	-0-	763	1	2351	2	N	59					145
							65	9									
03	3720	X	2303	-0-	-1417	-0-	2253	2	50	9	N	45	159	1			31
04	3600	X	3045	-0-	-555	-0-	603	1	2384	2	N	53					84
							58	9									
05	3720	X	3111	-0-	-609	-0-	610	1	2466	2	N	32					116
							35	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5053	X	4884	-0-	-169	-0-	139	1	4702	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
01	6200	X	4389	-0-	-1811	-0-	126	1	4175	2	Y	80	79	0			2
							88	9									
02	4564	X	3845	-0-	-719	-0-	110	1	3646	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
03	5053	X	4171	-0-	-882	-0-	96	1	3963	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
04	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	83	1	3496	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
*05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	119	1	4659	2	Y	82	82	0			2
							90	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	143	1	4862	2	Y	60	59	0			1
							66	9									
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	140	1	4636	2	Y	122	120	0			3
							134	9									
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	106	1	3505	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
03	5084	X	3717	-0-	-1367	-0-	84	1	3469	2	Y	149	149	0			3
							164	9									
04	4710	X	3440	-0-	-1270	-0-	76	1	3202	2	Y	147	147	0			3
							162	9									
05	4867	X	4112	-0-	-755	-0-	99	1	3884	2	Y	117	118	0			2
							129	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
12	4185	X	2960	-0-	-1225	-0-	83	1	2824	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
01	4247	X	3305	-0-	-942	-0-	96	1	3183	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	3052	X	2467	-0-	-585	-0-	71	1	2370	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	60	1	2477	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
04	3210	X	2225	-0-	-985	-0-	51	1	2142	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	3317	X	2596	-0-	-721	-0-	64	1	2507	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	170	1	5747	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	144	1	4750	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
02	4004	X	2267	-0-	-1737	-0-	65	1	2146	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	4433	X	2569	-0-	-1864	-0-	59	1	2421	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
04	5760	X	3200	-0-	-2560	-0-	73	1	3044	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
05	5952	X	4255	-0-	-1697	-0-	104	1	4079	2	Y	65	65	0			1
							72	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	216	1	7326	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	213	1	7045	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	192	1	6369	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
03	7223	X	6481	-0-	-742	-0-	151	1	6206	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
04	7350	X	5993	-0-	-1357	-0-	137	1	5737	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
05	7595	X	6779	-0-	-816	-0-	166	1	6512	2	Y	92	92	0			2
							101	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
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

12	12586	X	12039	-0-	-547	-0-	884	1	11074	3	N	74	188	1			43
							81	9									
01	12586	X	9516	-0-	-3070	-0-	760	1	8686	3	N	64					107
							70	9									
02	11676	X	6570	-0-	-5106	-0-	531	1	6030	3	N	8					115
							9	9									
03	12927	X	3018	-0-	-9909	-0-	248	1	2704	3	N	60					175
							66	9									
04	12510	X	7618	-0-	-4892	-0-	692	1	6847	3	N	72	190	1			57
							79	9									
*05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	1220	1	11792	3	N	80					137
							88	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

12	527	X	123	-0-	-404	-0-	1	1	6	3	N	105	194	1			108
							116	9									
01	527	X	188	-0-	-339	-0-	4	1	48	3	N	124					232
							136	9									
02	364	X	338	-0-	-26	-0-	13	1	143	3	N	165	192	1			205
							182	9									
03	403	X	112	-0-	-291	-0-	6	1	73	3	N	30	195	1			40
							33	9									
04	390	X	184	-0-	-206	-0-	12	1	128	3	N	40					80
							44	9									
05	372	X	162	-0-	-210	-0-	13	1	119	3	N	27					107
							30	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

12	DLQ G-10		8578	-0-	8578	8578	633	1	7928	3	Y	15	16	1			14
							17	9									
01	DLQ G-10		9439	-0-	9439	18017	754	1	8623	3	Y	56	37	1			33
							62	9									
02	DLQ G-10		8924	-0-	8924	26941	703	1	7988	3	Y	212	133	1			112
							233	9									
03	DLQ G-10		9194	-0-	9194	36135	754	1	8228	3	Y	193	181	1			124
							212	9									
04	44424	X	8289	-0-	-36135	-0-	750	1	7423	3	Y	105	82	1			147
							116	9									
*05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	982	1	9494	3	Y	72	76	1			143
							79	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	15937	-0-	15937	15937	1155	1	14465	3	Y	288	327	1			289
							317	9									
01		DLQ G-10	16310	-0-	16310	32247	1286	1	14697	3	Y	297	307	1			279
							327	9									
02		DLQ G-10	14290	-0-	14290	46537	1144	1	12996	3	Y	136	226	1			189
							150	9									
03		DLQ G-10	15279	-0-	15279	61816	1271	1	13874	3	Y	122	186	1			125
							134	9									
04	73229	X	11413	-0-	-61816	-0-	1033	1	10231	3	Y	135	94	1			166
							149	9									
*05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	3	Y	68	82	1			152
							75	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	21344	-0-	21344	21344	1576	1	19748	3	Y	18	38	1			35
							20	9									
01		DLQ G-10	21183	-0-	21183	42527	1703	1	19448	3	Y	29	33	1			31
							32	9									
02		DLQ G-10	19165	-0-	19165	61692	1550	1	17605	3	Y	9	21	1			19
							10	9									
03		DLQ G-10	21151	-0-	21151	82843	1775	1	19367	3	Y	8	16	1			11
							9	9									
04	104830	X	21987	-0-	-82843	-0-	2013	1	19937	3	Y	34	16	1			29
							37	9									
*05	23622	X	23622	-0-	-0-	-0-	2211	1	21370	3	Y	37	23	1			43
							41	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	2034	-0-	2034	2034	150	1	1884	3	Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	977	-0-	977	3011	78	1	899	3	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	510	-0-	510	3521	41	1	469	3	Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	513	-0-	513	4034	43	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	1600	N	833	-0-	-767	3267	75	1	758	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	427	-0-	-2673	594	40	1	387	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	282	1	3536	3	N	8					58
							9	9									
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	296	1	3383	3	N	20					78
							22	9									
02	3556	X	3241	-0-	-315	-0-	262	1	2973	3	N	5					83
							6	9									
03	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	295	1	3228	3	N	2					85
							2	9									
04	3810	X	3261	-0-	-549	-0-	298	1	2946	3	N	15					100
							17	9									
05	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	325	1	3145	3	N	15					115
							17	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	214	1	1523	2	N	3					47
							3	9									
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	219	1	1367	2	N	5					52
							6	9									
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	216	1	1239	2	N	21					73
							23	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	222	1	1380	2	N	86					159
							95	9									
04	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	183	1	1129	2	N	9					168
							10	9									
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	232	1	1310	2	N	45	189	1			24
							50	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2773	-0-	2773	2773	342	1	2431	2	Y	-0-					74
01	DLQ G-10		2634	-0-	2634	5407	363	1	2270	2	Y	1					75
							1	9									
02	7810	X	2403	-0-	-5407	-0-	356	1	2046	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	519	1	3219	2	Y	-0-					75
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	487	1	2996	2	Y	26	3	8			98
							29	9									
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	567	1	3208	2	Y	6	1	1			103
							7	9									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	92	1	658	2	N	1					60
							1	9									
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	72	1	450	2	N	4					64
							4	9									
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	68	1	393	2	N	15	20	1			59
							17	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	106	1	657	2	N	9					68
							10	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	505	2	N	11	21	1			58
							12	9									
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	68	1	387	2	N	10	1	1			67
							11	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		862	-0-	862	862	106	1	756	2	Y	-0-					37
01	DLQ G-10		844	-0-	844	1706	116	1	728	2	Y	-0-					37
02	1800	N	863	-0-	-937	769	128	1	735	2	Y	-0-					37
03	1670	N	901	-0-	-769	-0-	125	1	776	2	Y	-0-					37
04	810	N	699	-0-	-111	-0-	98	1	601	2	Y	-0-					37
05	961	N	711	-0-	-250	-0-	107	1	604	2	Y	-0-					37

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	123	1	875	2	N	46					142
							51	9									
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	177	1	1105	2	N	5					147
							6	9									
02	1596	N	1435	-0-	-161	-0-	208	1	1192	2	N	32	12	8			167
							35	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	191	1	1183	2	N	30					197
							33	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	261	1	1609	2	N	104	13	8			288
							114	9									
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	235	1	1329	2	N	36	183	1			141
							40	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

12	4929	X	3208	-0-	-1721	-0-	396	1	2812	2	N	-0-					5
01	4929	X	3721	-0-	-1208	-0-	513	1	3208	2	N	-0-					5
02	4452	X	3775	-0-	-677	-0-	560	1	3215	2	N	-0-					5
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	552	1	3424	2	N	1					6
							1	9									
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	566	1	3487	2	N	-0-					6
05	4185	X	3650	-0-	-535	-0-	548	1	3102	2	N	-0-	1	1			5

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
*05	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

12	14B2 EXT		1109	-0-	1109	2053	98	1	1011	3	N	-0-					-0-
01	2053	X	1000	-0-	-1053	1000	80	1	920	3	N	-0-					-0-
02	2696	X	771	-0-	-1925	-0-	62	1	709	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	760	-0-	-356	-0-	63	1	697	3	N	-0-					-0-
04	960	N	455	-0-	-505	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
05	868	N	526	-0-	-342	-0-	48	1	478	3	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					84
01	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					84
02	8932	X	8044	-0-	-888	-0-	8044	2			N	-0-					84
03	10044	X	9500	-0-	-544	-0-	9500	2			N	-0-					84
04	9990	X	9375	-0-	-615	-0-	9375	2			N	-0-					84
05	10323	X	8053	-0-	-2270	-0-	8053	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2018 - P/A 12/26/18

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
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	3	N	-0-					27
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	3	N	-0-					27
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	N	2					29
							2	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	44	1	302	3	N	-0-					29
05	434	N	222	-0-	-212	-0-	29	1	193	3	N	-0-					29

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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	102	1	631	3	N	20	180	1			13
							22	9									
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	N	-0-					13
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	N	2					15
							2	9									
03	744	N	401	-0-	-343	-0-	12	1	381	3	N	7					22
							8	9									
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	56	1	389	3	N	8					30
							9	9									
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	54	1	353	3	N	-0-					30

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1068	-0-	-1412	-0-	76 37	1 9	955	2	N	34	23	1			67
01	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	138 35	1 9	1857	2	N	32	26	1			73
02	2044	X	1228	-0-	-816	-0-	83 143	1 9	1002	2	N	130	26	1			177
03	2046	X	1661	-0-	-385	-0-	120 46	1 9	1495	2	N	42	26	1			193
04	1950	N	32	-0-	-1918	-0-	2	2	30	9	N	27	26	1			194
*05	1364	N	228	-0-	-1136	-0-	15 25	1 9	188	2	N	23	12	1			205

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	417 48	1 9	5265	2	N	44	9	1			229
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	329 41	1 9	4429	2	N	37	10	1			256
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	307 31	1 9	3702	2	N	28	10	1			274
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	324 47	1 9	4040	2	N	43	10	1			307
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	283 26	1 9	3421	2	N	24	192	1			139
*05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	328 22	1 9	4040	2	N	20	5	1			154

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	15 62	1 9	193	2	N	56	51	1			86
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15 77	1 9	206	2	N	70	57	1			99
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15 53	1 9	181	2	N	48	57	1			90
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	16 51	1 9	201	2	N	46	56	1			80
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	16 63	1 9	196	2	N	57	57	1			80
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	17 46	1 9	215	2	N	42	27	1			95

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
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	193	1	2433	2	N	28	8	1			50
							31	9									
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	218	1	2933	2	N	12	9	1			53
							13	9									
02	2296	X	2243	-0-	-53	-0-	171	1	2064	2	N	7	9	1			51
							8	9									
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	198	1	2467	2	N	19	9	1			61
							21	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	220	1	2658	2	N	25	9	1			77
							28	9									
*05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	223	1	2737	2	N	13	4	1			86
							14	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
12	4681	X	1034	-0-	-3647	-0-	70	1	881	2	N	75	188	1			188
							83	9									
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	231	1	3110	2	N	81	54	1			215
							89	9									
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	260	1	3131	2	N	72	54	1			233
							79	9									
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	310	1	3863	2	N	66	54	1			245
							73	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	319	1	3859	2	N	84	236	1			93
							92	9									
*05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	329	1	4050	2	N	55	26	1			122
							61	9									

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	12	1	153	2	N	29	27	1			164
							32	9									
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	152	2	N	37	30	1			171
							41	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	37	30	1			178
							41	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	11	1	137	2	N	25	30	1			173
							28	9									
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	9	1	111	2	N	41	30	1			184
							45	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	10	1	118	2	N	28	138	1			74
							31	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
12	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	149	1	1875	2	N	56					94
							62	9									
01	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	138	1	1863	2	N	17					111
							19	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	135	1	1626	2	N	11					122
							12	9									
03	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	149	1	1861	2	N	15					137
							17	9									
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	147	1	1771	2	N	7					144
							8	9									
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	N	39	171	1			12
							43	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
12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	578	1	7295	2	N	132	4	1			210
							145	9									
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	504	1	6794	2	N	80	200	1			90
							88	9									
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	446	1	5377	2	N	94	5	1			179
							103	9									
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	504	1	6281	2	N	108	200	1			87
							119	9									
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	515	1	6223	2	N	78	5	1			160
							86	9									
*05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	488	1	6006	2	N	77	184	1			53
							85	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

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	67	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	50	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	54	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	342	3	Y	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	67	1	282	3	Y	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	865	1	5348	3	Y	46					122
							51	9									
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	510	1	5053	3	Y	45	6	1			161
							50	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	143	1	4609	3	Y	42	177	1			26
							46	9									
03	5487	X	4653	-0-	-834	-0-	139	1	4491	3	Y	21	6	1			41
							23	9									
04	DLQ G-10		5791	-0-	5791	5791	730	1	5025	3	Y	33	6	1			68
							36	9									
05	DLQ G-10		6027	-0-	6027	11818	785	1	5194	3	Y	44					112
							48	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
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	135	1	839	3	Y	8					36
							9	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	77	1	757	3	Y	6	1	1			41
							7	9									
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	16	1	514	3	Y	23					64
							25	9									
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	19	1	629	3	Y	6	1	1			69
							7	9									
04	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	132	1	910	3	Y	12	1	1			80
							13	9									
*05	1882	N	827	-0-	-1055	-0-	108	1	710	3	Y	8					88
							9	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
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	371	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	64	1	274	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	51	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	92	1	436	3	Y	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (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
12	4092	X	3634	-0-	-458	-0-	505	1	3127	3	N	2					2
							2	9									
01	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	306	1	3026	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	3136	X	2983	-0-	-153	-0-	90	1	2890	3	N	3					3
							3	9									
03	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	90	1	2923	3	N	2	4	1			1
							2	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	506	1	3491	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
*05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	480	1	3181	3	N	3					3
							3	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					173
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	N	2					175
							2	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	3	N	-0-					175
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	2					177
							2	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	N	1					178
							1	9									
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	1	161	1			18
							1	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

12	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	222	1	1044	3	N	36					225
							40	9									
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	239	1	999	3	N	104	125	1			204
							114	9									
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	208	1	895	3	N	35	120	1			119
							39	9									
03	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	195	1	822	3	N	38	1	1			156
							42	9									
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	214	1	1011	3	N	41	1	1			196
							45	9									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	226	1	952	3	N	44	192	1			48
							48	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

12	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	167	1	784	3	N	64	192	1			119
							70	9									
01	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	184	1	770	3	N	56	1	1			174
							62	9									
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	154	1	661	3	N	85					259
							94	9									
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	160	1	672	3	N	68	188	1			139
							75	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	164	1	776	3	N	61	1	1			199
							67	9									
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	176	1	740	3	N	94					293
							103	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
12	1581	N	943	-0-	-638	-0-	156	1	733	3	N	49					139
							54	9									
01	1178	N	446	-0-	-732	-0-	79	1	334	3	N	30	2	1			167
							33	9									
02	1344	N	247	-0-	-1097	-0-	42	1	181	3	N	22					189
							24	9									
03	930	N	191	-0-	-739	-0-	35	1	147	3	N	8	1	1			196
							9	9									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	65	1	308	3	N	9	3	1			202
							10	9									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	70	1	293	3	N	12					214
							13	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					72
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					72
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					72
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					72
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					72
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	694	1	3261	3	N	331	196	1			669
							364	9									
01	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	787	1	3294	3	N	143	451	1			361
							157	9									
02	4452	X	3592	-0-	-860	-0-	618	1	2659	3	N	286	61	1			586
							315	9									
03	4774	X	3623	-0-	-1151	-0-	619	1	2605	3	N	363	533	1			416
							399	9									
04	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	638	1	3020	3	N	387	191	1			612
							426	9									
05	4309	X	3625	-0-	-684	-0-	607	1	2557	3	N	419	360	1			671
							461	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	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

12	3875	X	2891	-0-	-984	-0-	395	1	2445	3	N	46					107
							51	9									
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	235	1	2331	3	N	39	3	1			143
							43	9									
02	2576	X	2279	-0-	-297	-0-	67	1	2155	3	N	52					195
							57	9									
03	2976	X	2284	-0-	-692	-0-	65	1	2108	3	N	101	197	1			99
							111	9									
04	2880	X	2233	-0-	-647	-0-	274	1	1887	3	N	65	3	1			161
							72	9									
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	353	1	2332	3	N	57					218
							63	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	184	X	184	-0-	-0-	-0-		36	1	148	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		267	1	1650	3	N	11					88
								12	9									
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		152	1	1504	3	N	24	2	1			110
								26	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		41	1	1321	3	N	13					123
								14	9									
03	1922	N	1446	-0-	-476	-0-		43	1	1390	3	N	12	2	1			133
								13	9									
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		265	1	1821	3	N	19	2	1			150
								21	9									
*05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		253	1	1677	3	N	17					167
								19	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

12	837	N	621	-0-	-216	-0-		108	1	507	3	N	5					27
								6	9									
01	837	N	484	-0-	-353	-0-		93	1	390	3	N	1					28
								1	9									
02	532	N	398	-0-	-134	-0-		74	1	320	3	N	4					32
								4	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-		134	1	564	3	N	11					43
								12	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-		108	1	507	3	N	7					50
								8	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-		149	1	630	3	N	3					53
								3	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

12	3813	X	2776	-0-	-1037	-0-		472	1	2219	3	N	77	190	1			121
								85	9									
01	3813	X	2954	-0-	-859	-0-		517	1	2165	3	N	247	188	1			180
								272	9									
02	3444	X	2391	-0-	-1053	-0-		439	1	1889	3	N	57					237
								63	9									
03	2790	X	2419	-0-	-371	-0-		455	1	1914	3	N	45	198	1			84
								50	9									
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-		503	1	2378	3	N	53	3	1			134
								58	9									
*05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-		525	1	2214	3	N	60					194
								66	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
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	314	3	N	15					58
							17	9									
01	589	N	424	-0-	-165	-0-	75	1	312	3	N	34					92
							37	9									
02	588	N	282	-0-	-306	-0-	48	1	206	3	N	25					117
							28	9									
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	70	1	294	3	N	25					142
							28	9									
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	66	1	311	3	N	5					147
							6	9									
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	63	1	264	3	N	3	28	1			122
							3	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
12	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	338	1	2093	3	N	43					130
							47	9									
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	215	1	2124	3	N	48	13	1			165
							53	9									
02	2156	X	1921	-0-	-235	-0-	56	1	1817	3	N	44	171	1			38
							48	9									
03	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	56	1	1807	3	N	35	12	1			61
							39	9									
04	2520	X	1996	-0-	-524	-0-	249	1	1712	3	N	32	11	1			82
							35	9									
05	2480	X	1941	-0-	-539	-0-	252	1	1665	3	N	22					104
							24	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	230	1	1423	3	N	34					127
							37	9									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	126	1	1253	3	N	49	13	1			163
							54	9									
02	1232	N	1211	-0-	-21	-0-	35	1	1124	3	N	47	172	1			38
							52	9									
03	1705	N	1252	-0-	-453	-0-	37	1	1191	3	N	22	13	1			47
							24	9									
04	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	144	1	997	3	N	33	14	1			66
							36	9									
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	162	1	1074	3	N	39					105
							43	9									

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	633	1	3915	3	N	38					145
							42	9									
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	384	1	3809	3	N	57					202
							63	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	107	1	3439	3	N	45	189	1			58
							50	9									
03	4650	X	2927	-0-	-1723	-0-	87	1	2805	3	N	32					90
							35	9									
04	4500	X	3421	-0-	-1079	-0-	429	1	2957	3	N	32					122
							35	9									
05	4588	X	3476	-0-	-1112	-0-	449	1	2977	3	N	45					167
							50	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

12	3286	X	3263	-0-	-23	-0-	450	1	2784	3	N	26					201
							29	9									
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	277	1	2746	3	N	12	3	1			210
							13	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	78	1	2514	3	N	22	196	1			36
							24	9									
03	3255	X	2421	-0-	-834	-0-	72	1	2321	3	N	25	3	1			58
							28	9									
04	3150	X	1953	-0-	-1197	-0-	246	1	1692	3	N	14	3	1			69
							15	9									
05	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	315	1	2084	3	N	14					83
							15	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	558	1	3456	3	N	202	191	1			98
						222	9									
01	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	335	1	3321	3	N	219	194	1			123
						241	9									
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	96	1	3093	3	N	182	193	1			112
						200	9									
03	4247 X	3298	-0-	-949	-0-	94	1	3042	3	N	147	199	1			60
						162	9									
04	4110 X	4015	-0-	-95	-0-	491	1	3383	3	N	128	4	1			184
						141	9									
05	4247 X	4032	-0-	-215	-0-	510	1	3377	3	N	132	190	1			126
						145	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1601	-0-	-755	-0-	278	1	1310	3	N	12					157
							13	9									
01	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	293	1	1226	3	N	15					172
							17	9									
02	1960	X	1211	-0-	-749	-0-	225	1	968	3	N	16					188
							18	9									
03	1612	X	1170	-0-	-442	-0-	221	1	932	3	N	15					203
							17	9									
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	7	192	1			18
05	1333	N	626	-0-	-707	-0-	116	1	491	3	N	17					35
							19	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7335	-0-	-539	-0-	1008	1	6248	3	N	72					151
							79	9									
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	598	1	5938	3	N	101	214	1			38
							111	9									
02	5768	X	5401	-0-	-367	-0-	160	1	5163	3	N	71	22	1			87
							78	9									
03	7347	X	5543	-0-	-1804	-0-	163	1	5300	3	N	73	17	1			143
							80	9									
04	7110	X	6731	-0-	-379	-0-	845	1	5827	3	N	54	17	1			180
							59	9									
05	7347	X	5568	-0-	-1779	-0-	722	1	4780	3	N	60					240
							66	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	304	1	1427	3	N	71					219
							78	9									
01	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	387	1	1623	3	N	85	188	1			116
							94	9									
02	1904	N	1835	-0-	-69	-0-	329	1	1417	3	N	81					197
							89	9									
03	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	277	1	1164	3	N	44	195	1			46
							48	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	359	1	1700	3	N	74	2	1			118
							81	9									
05	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	325	1	1368	3	N	81					199
							89	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	289	1	1789	3	N	14					91
							15	9									
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	162	1	1606	3	N	38	2	1			127
							42	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	49	1	1595	3	N	25					152
							28	9									
03	2108	N	1743	-0-	-365	-0-	51	1	1661	3	N	28	2	1			178
							31	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	3	N	23	2	1			199
							25	9									
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	232	1	1531	3	N	18					217
							20	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	872	1	5397	3	N	191	179	1			153
							210	9									
01	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	514	1	5098	3	N	164	198	1			119
							180	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	155	1	5002	3	N	123	178	1			64
							135	9									
03	6076	X	5291	-0-	-785	-0-	154	1	4974	3	N	148	16	1			196
							163	9									
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	783	1	5394	3	N	137	192	1			141
							151	9									
*05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	893	1	5909	3	N	149	182	1			108
							164	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	171	-0-	-1255	-0-	20	1	123	3	N	25					53
							28	9									
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	3	N	29	8	1			74
							32	9									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	45	1	1444	3	N	28	20	1			82
							31	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	974	3	N	13	9	1			86
							14	9									
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	158	1	1087	3	N	24	9	1			101
							26	9									
05	1674	N	877	-0-	-797	-0-	112	1	737	3	N	25					126
							28	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	261	1	1614	3	N	1					174
							1	9									
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	123	1	1219	3	N	1	2	1			173
							1	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	3	N	1					174
							1	9									
03	1891	N	921	-0-	-970	-0-	28	1	892	3	N	1	1	1			174
							1	9									
04	1290	N	715	-0-	-575	-0-	91	1	623	3	N	1	1	1			174
							1	9									
05	1302	N	849	-0-	-453	-0-	112	1	736	3	N	1					175
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	220	-0-	-524	-0-	30	1	182	3	N	7					57
							8	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	770	3	N	11	1	1			67
							12	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17	1	540	3	N	17					84
							19	9									
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	4	1	136	3	N	4	1	1			87
							4	9									
04	720	N	120	-0-	-600	-0-	15	1	102	3	N	3					90
							3	9									
05	651	N	91	-0-	-560	-0-	11	1	77	3	N	3					93
							3	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					13
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					13
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	N	-0-					93
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					93
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					93
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	2	1	8	3	N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-	1	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			12
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	402	1	2484	3	N	53					172
							58	9									
01	3038	X	1991	-0-	-1047	-0-	178	1	1773	3	N	36	11	1			197
							40	9									
02	2744	X	1308	-0-	-1436	-0-	38	1	1217	3	N	48	193	1			52
							53	9									
03	3038	X	1158	-0-	-1880	-0-	35	1	1119	3	N	4	8	1			48
							4	9									
04	2940	X	1760	-0-	-1180	-0-	223	1	1530	3	N	6	8	1			46
							7	9									
05	2945	X	1366	-0-	-1579	-0-	177	1	1172	3	N	15					61
							17	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	805	-0-	-187	-0-	112	1	692	3	N	1					94
							1	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	97	1	962	3	N	13	1	1			106
							14	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	843	3	N	31					137
							34	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	783	3	N	1	1	1			137
							1	9									
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	121	1	828	3	N	1	1	1			137
							1	9									
05	992	N	873	-0-	-119	-0-	114	1	758	3	N	1					138
							1	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

12	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	241	1	1489	3	N	40	191	1			22
							44	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	162	1	1601	3	N	8	14	1			16
							9	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	3	N	10					26
							11	9									
03	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	47	1	1522	3	N	11	13	1			24
							12	9									
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	208	1	1431	3	N	11	14	1			21
							12	9									
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	260	1	1722	3	N	12					33
							13	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					26
01	1798	X	1049	-0-	-749	-0-	95	1	942	3	N	11	6	1			31
							12	9									
02	1624	X	146	-0-	-1478	-0-	4	1	136	3	N	5					36
							6	9									
03	1054	X	152	-0-	-902	-0-	4	1	139	3	N	8	6	1			38
							9	9									
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-	6	1			32
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					32

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

12	1054	N	424	-0-	-630	-0-	72	1	341	3	N	10					53
							11	9									
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	3	1			52
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	59	1	251	3	N	25					77
							28	9									
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	148	1	624	3	N	11	7	1			81
							12	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	162	1	766	3	N	13	4	1			90
							14	9									
*05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	183	1	773	3	N	3					93
							3	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	148	1 8	695	3 9	N	7					125
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	160	1 7	669	3 9	N	6	11	1			120
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	186	1 9	798	3 9	N	8					128
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	237	1 8	998	3 9	N	7	10	1			125
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	147	1 8	692	3 9	N	7	10	1			122
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	174	1 9	736	3 9	N	8					130

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	77	-0-	-450	-0-	71	2	6	9	N	5					34
01	310	N	130	-0-	-180	-0-	117	2	13	9	N	12					46
02	476	N	119	-0-	-357	-0-	111	2	8	9	N	7					53
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					55
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	309	2	205	9	N	186	186	1			55
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

12	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*04	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	1	1	117	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	1	1	138	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	3	1	266	2	N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	4	1	499	2	N	-0-					-0-
*05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	5	1	515	2	N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

12	10013	X	9675	-0-	-338	-0-	325	1	9348	3	N	2					95
							2	9									
01	10013	X	8689	-0-	-1324	-0-	255	1	8431	3	N	3					98
							3	9									
02	9044	X	7921	-0-	-1123	-0-	258	1	7659	3	N	4	80	1			22
							4	9									
03	9827	X	9176	-0-	-651	-0-	333	1	8843	3	N	-0-					22
04	9360	X	8161	-0-	-1199	-0-	282	1	7867	3	N	11	1	8			32
							12	9									
05	9672	X	8366	-0-	-1306	-0-	244	1	8118	3	N	4					36
							4	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3898	-0-	-163	-0-	325 42	1 9	3531	2	Y	38	145	1			28
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	381 113	1 9	4090	2	Y	103					131
02	3920	X	3410	-0-	-510	-0-	296 45	1 9	3069	2	Y	41					172
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	370 67	1 9	3989	2	Y	61	161	1			72
04	4440	X	4337	-0-	-103	-0-	381 42	1 9	3914	2	Y	38					110
05	4588	X	3640	-0-	-948	-0-	339 67	1 9	3234	2	Y	61	161	1			10

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	4748 337	1 9	13604	2	N	306	347	1			196
01	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	7589 344	1 9	12406	2	N	313	175	1			334
02	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	7260 329	1 9	10003	2	N	299	354	1			279
*03	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	7953 326	1 9	11874	2	N	296	354	1			221
04	17160	X	13764	-0-	-3396	-0-	1902 323	1 9	11539	2	N	294	175	1			340
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					340

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	6788	-0-	-6356	-0-	1612 145	1 9	5031	2	N	132					155
01	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	5101 157	1 9	7932	2	N	143	194	1			104
02	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	4608 145	1 9	6395	2	N	132	192	1			44
03	12710	X	12183	-0-	-527	-0-	4759 146	1 9	7278	2	N	133					177
04	12300	X	7599	-0-	-4701	-0-	998 111	1 9	6490	2	N	101	184	1			94
05	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					94

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3587	2	45	9	N	41					86
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3370	2	24	9	N	22					108
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2803	2	19	9	N	17					125
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3574	2	30	9	N	27					152
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3243	2	13	9	N	12					164
*05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3110	2	30	9	N	27	146	1			45

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	#	3822	-0-	-1293	-0-	3703	2	119	9	N	108	173	1			62
01	5115	#	3021	-0-	-2094	-0-	2930	2	91	9	N	83					145
02	3141	R	3141	-0-	-0-	-0-	3029	2	112	9	N	102	175	1			72
03	3813	#	2857	-0-	-956	-0-	2777	2	80	9	N	73					145
04	3690	#	1949	-0-	-1741	-0-	1904	2	45	9	N	41					186
05	3813	#	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					186

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	#	2685	-0-	-725	-0-	2585	2	100	9	N	91					215
01	2418	#	2199	-0-	-219	-0-	2096	2	103	9	N	94					309
02	2212	#	2099	-0-	-113	-0-	1925	2	174	9	N	158	189	1			278
03	2697	#	1875	-0-	-822	-0-	1817	2	58	9	N	53	182	1			149
04	2610	#	1454	-0-	-1156	-0-	1432	2	22	9	N	20					169
05	2697	#	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					169

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	#	4845	-0-	-239	-0-	408	1	4425	2	Y	11					31
							12	9									
01	5084	#	4246	-0-	-838	-0-	360	1	3880	2	Y	5					36
							6	9									
02	4592	#	3757	-0-	-835	-0-	330	1	3415	2	Y	11	30	1			17
							12	9									
03	4991	#	4310	-0-	-681	-0-	364	1	3923	2	Y	21					38
							23	9									
04	4680	#	3849	-0-	-831	-0-	339	1	3492	2	Y	16	31	1			23
							18	9									
05	4836	#	3067	-0-	-1769	-0-	290	1	2762	2	Y	14	28	1			9
							15	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIVE-JAB, INC. 271310
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

12	5332	#	4301	-0-	-1031	-0-	900	1	3387	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	4904	R	4904	-0-	-0-	-0-	950	1	3934	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
02	4396	#	4243	-0-	-153	-0-	892	1	3318	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
03	4867	#	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					4
*04	5346		4608	-0-	-738	-0-	4608	1			Y	-0-					4
05	3999		NO RPT	-0-	-3999	-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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD 2ND LOG 9/11/18;

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - PLUGGED 11/01/18

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149	1	63	7	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2018 - P/A 10/13/18

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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	365	2	Y	239	230	1			43
							263	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	6	1	365	2	Y	185	185	1			43
							204	9									
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	6	1	332	2	Y	141	148	1			36
							155	9									
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	6	1	355	2	Y	128	111	1			53
							141	9									
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	6	1	308	2	Y	170	183	1			40
							187	9									
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	6	1	346	2	Y	123	110	1			53
							135	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
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	15	1	730	2	Y	505	460	1			214
							556	9									
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	15	1	730	2	Y	372	371	1			215
							409	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	663	2	Y	337	370	1			182
							371	9									
03	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	15	1	710	2	Y	361	279	1			264
							397	9									
04	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	15	1	616	2	Y	395	458	1			201
							435	9									
05	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	15	1	693	2	Y	339	274	1			266
							373	9									

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
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
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	64	46	1			86
							70	9									
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	73	2	Y	37	37	1			86
							41	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	24	37	1			73
							26	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	61	28	1			106
							67	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	62	2	Y	21	46	1			81
							23	9									
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	53	27	1			107
							58	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
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					192
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	N	-0-					192
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	9	1	469	2	N	23					215
							25	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	16	1	1212	2	N	45					260
							50	9									
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	N	21					281
							23	9									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					281

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	N	2					197
							2	9									
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	468	2	N	2					199
							2	9									
02	672	N	270	-0-	-402	-0-	5	1	264	2	N	1					200
							1	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	351	2	N	2					202
							2	9									
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	339	2	N	1					203
							1	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					203

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					41
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					41
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	1	1	82	2	N	-0-					41
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					41
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					41
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					41

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	129	1	1137	2	Y	-0-					205
01	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	115	1	958	2	Y	-0-					205
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	105	1	848	2	Y	-0-					205
03	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	121	1	943	2	Y	-0-					205
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	112	1	849	2	Y	-0-					205
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	126	1	938	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	30	1	259	2	N	-0-					80
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	28	1	236	2	N	-0-					80
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-					80
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	-0-					80
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	N	-0-					80
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	33	1	247	2	N	-0-					80

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	8013	-0-	-202	-0-	805	1	7070	2	N	125	182	1			174
							138	9									
01	8215	X	7614	-0-	-601	-0-	803	1	6680	2	N	119	183	1			110
							131	9									
02	7140	X	6624	-0-	-516	-0-	716	1	5790	2	N	107					217
							118	9									
03	7998	X	7320	-0-	-678	-0-	819	1	6384	2	N	106	182	1			141
							117	9									
04	7740	X	7064	-0-	-676	-0-	811	1	6141	2	N	102	178	1			65
							112	9									
05	7998	X	7383	-0-	-615	-0-	861	1	6420	2	N	93					158
							102	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					15
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					15
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					15
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					15
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	141	1	1238	2	N	20					165
							22	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	31					196
							34	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	125	1	1011	2	N	20					216
							22	9									
03	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	131	1	1024	2	N	21					237
							23	9									
04	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	124	1	941	2	N	19					256
							21	9									
*05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	144	1	1076	2	N	18	179	1			95
							20	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	124	1	1087	2	Y	-0-					
							202	1	1683	2							70
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	223	1	1807	2	Y	-0-					70
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	153	1	1195	2	Y	-0-					70
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	713	2	Y	-0-					70
04	1320	N	807	-0-	-513	-0-	71	1	531	2	Y	-0-					70
*05	1364	N	602	-0-	-762	-0-											70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	135	1	1187	2	N	50					223
							55	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	2	N	35	177	1			81
							39	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	124	1	1006	2	N	28					109
							31	9									
03	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	144	1	1121	2	N	38					147
							42	9									
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	142	1	1078	2	N	38					185
							42	9									
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	144	1	1075	2	N	26					211
							29	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	116	1	1016	2	N	19					142
							21	9									
01	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	113	1	943	2	N	19					161
							21	9									
02	1260	N	800	-0-	-460	-0-	87	1	700	2	N	12					173
							13	9									
03	1147	N	480	-0-	-667	-0-	54	1	418	2	N	7					180
							8	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	143	1	1079	2	N	15					195
							17	9									
*05	899	N	811	-0-	-88	-0-	95	1	705	2	N	10					205
							11	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

12	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	353	1	3098	2	N	3					48
							3	9									
01	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	363	1	3021	2	N	17					65
							19	9									
02	3192	X	3065	-0-	-127	-0-	336	1	2718	2	N	10					75
							11	9									
03	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	392	1	3053	2	N	10					85
							11	9									
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	375	1	2836	2	N	20					105
							22	9									
05	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	402	1	2994	2	N	12					117
							13	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	151	1	1329	2	N	7					77
							8	9									
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	164	1	1366	2	N	1					78
							1	9									
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	153	1	1240	2	N	-0-					78
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	178	1	1385	2	N	-0-					78
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	174	1	1321	2	N	-0-					78
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	175	1	1304	2	N	5					83
							6	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	399	2	N	15					125
							17	9									
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	391	2	N	11					136
							12	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	45	1	363	2	N	15					151
							17	9									
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	51	1	396	2	N	10					161
							11	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	400	2	N	14					175
							15	9									
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	13					188
							14	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	N	18					102
							20	9									
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	767	2	N	22					124
							24	9									
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	N	16					140
							18	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	662	2	N	20					160
							22	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	98	1	740	2	N	17					177
							19	9									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	N	18					195
							20	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

12	465	N	460	-0-	-5	-0-	46	1	400	2	N	13					173
							14	9									
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	47	1	395	2	N	12					185
							13	9									
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	42	1	336	2	N	8					193
							9	9									
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	51	1	394	2	N	7					200
							8	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	50	1	375	2	N	3					203
							3	9									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	N	6	178	1			31
							7	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	16	2	N	5					144
							6	9									
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	8	1	67	2	N	10					154
							11	9									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	7					161
							8	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	5					166
							6	9									
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	12	2	N	5					171
							6	9									
*05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	9	2	N	1					172
							1	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	316	2	N	8	178	1			60
							9	9									
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	N	13					73
							14	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	N	12					85
							13	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	N	11					96
							12	9									
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	41	1	310	2	N	14					110
							15	9									
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	39	1	290	2	N	8					118
							9	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

12	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	496	1	4360	2	N	72					188
							79	9									
01	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	496	1	4124	2	N	105	180	1			113
							116	9									
02	4452	X	3985	-0-	-467	-0-	430	1	3481	2	N	67					180
							74	9									
03	4929	X	4396	-0-	-533	-0-	488	1	3805	2	N	94	179	1			95
							103	9									
04	4770	X	4208	-0-	-562	-0-	481	1	3637	2	N	82					177
							90	9									
05	4929	X	4408	-0-	-521	-0-	511	1	3811	2	N	78	177	1			78
							86	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	184	1	1613	2	N	5	176	1			37
							6	9									
01	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	182	1	1517	2	N	19					56
							21	9									
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	158	1	1280	2	N	13					69
							14	9									
03	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	185	1	1444	2	N	17					86
							19	9									
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	181	1	1372	2	N	15					101
							17	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	193	1	1438	2	N	10					111
							11	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

12	496	N	432	-0-	-64	-0-	43	1	381	2	N	7					177
							8	9									
01	465	N	352	-0-	-113	-0-	37	1	306	2	N	8					185
							9	9									
02	392	N	315	-0-	-77	-0-	33	1	271	2	N	10					195
							11	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	N	10					205
							11	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	17	190	1			32
							19	9									
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	N	2					34
							2	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

12	403	N	356	-0-	-47	-0-	35	1	311	2	N	9					142
							10	9									
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	37	1	309	2	N	4	39	1			107
							4	9									
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	35	1	283	2	N	5					112
							6	9									
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	37	1	291	2	N	9					121
							10	9									
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	30	1	225	2	N	10					131
							11	9									
*05	372	N	366	-0-	-6	-0-	43	1	319	2	N	4					135
							4	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	164	1	1436	2	N	5					152
							6	9									
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	154	1	1278	2	N	13	140	1			25
							14	9									
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	141	1	1144	2	N	13					38
							14	9									
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	167	1	1303	2	N	18					56
							20	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	165	1	1251	2	N	14					70
							15	9									
*05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	174	1	1296	2	N	14					84
							15	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	N	-0-					-0-
02	224	N	77	-0-	-147	-0-	11	1	66	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	N	-0-					-0-
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	19	1	119	2	N	-0-					-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	77	1	677	2	N	8					95
							9	9									
01	837	N	445	-0-	-392	-0-	46	1	381	2	N	16					111
							18	9									
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	85	1	690	2	N	2					113
							2	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	97	1	755	2	N	10					123
							11	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	95	1	720	2	N	5					128
							6	9									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	104	1	774	2	N	7					135
							8	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	39	1	344	2	N	17					182
							19	9									
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	313	2	N	15					197
							17	9									
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	33	1	269	2	N	13					210
							14	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	370	2	N	22					232
							24	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	35	1	265	2	N	17					249
							19	9									
*05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	64	1	480	2	N	13	180	1			82
							14	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

12	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	530	1	4657	2	N	131	179	1			140
							144	9									
01	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	541	1	4497	2	N	107					247
							118	9									
02	4676	X	4378	-0-	-298	-0-	469	1	3796	2	N	103	178	1			172
							113	9									
03	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	528	1	4113	2	N	118	178	1			112
							130	9									
04	5160	X	4499	-0-	-661	-0-	513	1	3881	2	N	95					207
							105	9									
05	5332	X	4660	-0-	-672	-0-	538	1	4009	2	N	103	177	1			133
							113	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

12	1240	X	145	-0-	-1095	-0-	15	1	130	2	N	-0-					168
01	992	X	124	-0-	-868	-0-	13	1	111	2	N	-0-					168
02	560	X	92	-0-	-468	-0-	10	1	82	2	N	-0-					168
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	2	N	-0-					168
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					168
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					168

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 10310 - 14844

12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3512	2	86	9	N	78					125
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3643	2	110	9	N	100	181	1			44
02	3248	X	3169	-0-	-79	-0-	3069	2	100	9	N	91					135
03	3596	X	3109	-0-	-487	-0-	3007	2	102	9	N	93	177	1			51
04	3630	X	2714	-0-	-916	-0-	2613	2	101	9	N	92					143
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-	3502	2	106	9	N	96	194	1			45

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 10460 - 14730

12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2676	2	69	9	N	63					127
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2776	2	68	9	N	62	168	1			21
02	2464	X	2393	-0-	-71	-0-	2338	2	55	9	N	50					71
03	2759	X	2344	-0-	-415	-0-	2291	2	53	9	N	48					119
*04	3000	N	3494	-0-	494	494	3430	2	64	9	N	58					177
*05	3100	N	4729	-0-	1629	2123	4597	2	132	9	N	120	191	1			106

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	502	2	50	9	N	45					108
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	520	2	44	9	N	40					148
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	438	2	42	9	N	38					186
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	430	2	36	9	N	33	172	1			47
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	490	2	36	9	N	33					80
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	657	2	33	9	N	30					110

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5980	R	5980	-0-	-0-	-0-	396	1	3481	2	N	1912	1912	1			318
							2103	9									
01	6541	#	5819	-0-	-722	-0-	355	1	2949	2	N	2286	2294	1			310
							2515	9									
02	6160	#	4646	-0-	-1514	-0-	306	1	2475	2	N	1695	1888	1			117
							1865	9									
03	6820	#	5212	-0-	-1608	-0-	330	1	2574	2	N	2098	2053	1			162
							2308	9									
04	6600		4700	-0-	-1900	-0-	292	1	2212	2	N	1996	2045	1			113
							2196	9									
05	5983	#	4452	-0-	-1531	-0-	260	1	1940	2	N	2047	2054	1			106
							2252	9									

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2140	R	-0-	-0-	-2140	-0-					Y	33					50
01	2988	R	2988	-0-	-0-	-0-	2932	2	56	9	Y	51					101
02	2784	R	2784	-0-	-0-	-0-	2759	2	25	9	Y	23	77	1			47
03	4536		4536	-0-	-0-	-0-	4468	2	68	9	Y	62	77	1			32
*04	4147		4147	-0-	-0-	-0-	4132	2	15	9	Y	14					46
05	3069	#	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					46

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	4	-0-	-833	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	351	X	-0-	-0-	-351	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29791	X	26140	-0-	-3651	-0-	1602 770	1 9	23768	2	Y	700	769	1			238
01	29791	X	27302	-0-	-2489	-0-	1608 769	1 9	24925	2	Y	699	771	1			166
02	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	1301 650	1 9	19964	2	Y	591	558	1			199
03	26412	X	18200	-0-	-8212	-0-	17520	1	680	9	Y	618	562	1			255
*04	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	27131	1	729	9	Y	663	742	1			176
05	26691	X	NO RPT	-0-	-26691	-0-					Y	NO RPT					176

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	831	-0-	-781	-0-	102	1	729	2	N	-0-					124
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	117	1	1874	2	N	88					212
							97	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	106	1	1773	2	N	24					236
							26	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-	181	1			55
04	2010	N	424	-0-	-1586	-0-	412	1	12	9	N	11					66
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					66

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

12	17112	7694	-0-	-9418	-0-	370	1	7184	2	N	127	235	1			12	
						140	9										
01	17112	16901	-0-	-211	-0-	594	1	15944	2	N	330	329	1			13	
						363	9										
02	15456	13674	-0-	-1782	-0-	571	1	12813	2	N	264	272	1			5	
						290	9										
03	17112	16469	-0-	-643	-0-	16469	1			N	-0-					5	
04	16560	6143	-0-	-10417	-0-	5921	1	222	9	N	202	191	1			16	
05	16895 #	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					16	

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2019 - P/A 01/24/19

EOG RESOURCES, INC. 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	443	1	1462	2	Y	104					179
							114	9									
01	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	570	1	1392	2	Y	120	180	1			119
							132	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	477	1	1268	2	Y	95					214
							105	9									
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2630	1	99	9	Y	90	184	1			120
*04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2067	1	108	9	Y	98					218
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					218

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	35	1	407	2	Y	39					77
							43	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-	58	1			19
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	114	1	1629	2	Y	-0-					19
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	1			Y	-0-					19
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	606	1	17	9	Y	15					34
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					34

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6328	-0-	-1329	-0-	800	1	5459	2	Y	63	52	1			58
							69	9									
01	7657	X	7056	-0-	-601	-0-	825	1	6128	2	Y	94	62	1			90
							103	9									
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	762	1	5262	2	Y	45					135
							50	9									
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8479	1	253	9	Y	230	358	1			7
04	6540	X	5269	-0-	-1271	-0-	5129	1	140	9	Y	127	132	1			2
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					2

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	231	1	854	2	Y	103	128	1			70
							113	9									
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	323	1	954	2	Y	191	153	1			108
							210	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	325	1	765	2	Y	206					314
							227	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1190	1	186	9	Y	169	380	1			103
04	1440	N	839	-0-	-601	-0-	795	1	44	9	Y	40	71	1			72
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					72

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

12	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	244	1	2666	2	Y	115	122	1			106
							127	9									
01	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	258	1	2955	2	Y	132	112	1			126
							145	9									
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	229	1	2324	2	Y	96					222
							106	9									
*03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	1			Y	-0-					222
04	3300	X	2096	-0-	-1204	-0-	2065	1	31	9	Y	28	37	1			213
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					213

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	400	1	4658	2	Y	62					132
							68	9									
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	402	1	4713	2	Y	146	99	1			179
							161	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	270	1	3860	2	Y	143					322
							157	9									
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5636	1	129	9	Y	117	355	1			84
04	4770	X	2848	-0-	-1922	-0-	2824	1	24	9	Y	22					106
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					106

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	329	1	6817	2	Y	64					171
							70	9									
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	329	1	5456	2	Y	46					217
							51	9									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	296	1	2470	2	Y	11	192	1			36
							12	9									
*03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	1			Y	-0-					36
04	6990	X	5118	-0-	-1872	-0-	5112	1	6	9	Y	5					41
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					41

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	222	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	176	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	264	1	622	2	Y	-0-					-0-
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	1			Y	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	862	1	77	9	Y	70	68	1			2
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					2

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2336	2	N	71	190	1			85
							78	9									
01	2480	X	2458	-0-	-22	-0-	124	1	2246	2	N	80					165
							88	9									
02	2324	N	2057	-0-	-267	-0-	112	1	1875	2	N	64					229
							70	9									
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	56	191	1			94
04	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	1985	1	77	9	N	70					164
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					164

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	308	-0-	-343	-0-	38	1	257	2	Y	12	17	1			11
							13	9									
01	496	N	205	-0-	-291	-0-	24	1	181	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	275	1	1017	2	Y	55	57	1			37
							61	9									
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	323	1	953	2	Y	-0-	37	1			-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	1			Y	-0-					-0-
04	1230	N	983	-0-	-247	-0-	927	1	56	9	Y	51	48	1			3
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43450	X	43450	-0-	-0-	-0-	360	1	39297	2	Y	3448	3319	1			332
							3793	9									
01	83855	X	83855	-0-	-0-	-0-	447	1	75749	2	Y	6963	7013	1			282
							7659	9									
02	65386	X	65386	-0-	-0-	-0-	402	1	59087	2	Y	5361	5535	1			108
							5897	9									
03	76376	X	76376	-0-	-0-	-0-	70305	1	6071	9	Y	5519	5575	1			52
*04	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	34758	1	2952	9	Y	2684	2498	1			238
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					238

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					109
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					109
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27559	X	20385	-0-	-7174	-0-	1312	1	18830	2	N	221	194	1			292
							243	9									
01	26195	X	22496	-0-	-3699	-0-	1306	1	21018	2	N	156	186	1			262
							172	9									
02	22092	X	18298	-0-	-3794	-0-	1088	1	16922	2	N	262	184	1			340
							288	9									
03	22971	X	14578	-0-	-8393	-0-	14451	1	127	9	N	115	350	1			105
04	21780	X	15563	-0-	-6217	-0-	15512	1	51	9	N	46					151
05	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT					151

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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

12	3069	X	1334	-0-	-1735	-0-	414	1	865	2	N	50	178	1			-0-
							55	9									
01	3069	X	131	-0-	-2938	-0-	65	2	66	9	N	60					60
02	1708	X	103	-0-	-1605	-0-	74	2	29	9	N	26					86
03	1333	X	498	-0-	-835	-0-	414	1	63	2	N	19					105
							21	9									
04	1290	X	1271	-0-	-19	-0-	414	1	846	2	N	10					115
							11	9									
*05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	414	1	1202	2	N	5					120
							6	9									

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

12	744	N	247	-0-	-497	-0-	131	1	116	2	N	-0-					22
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	131	1	167	2	N	201	201	1			22
							221	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	131	1	190	2	N	179	179	1			22
							197	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	131	1	161	2	N	8	9	1			21
							9	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	131	1	678	2	N	18					39
							20	9									
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	131	1	1683	2	N	140					179
							154	9									

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	19	1			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					15
05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	6	2	22	9	Y	20					35

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	76	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	Y	20					42

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	19	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					24
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	2	22	9	Y	20					44

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

12	3100	N	3039	-0-	-61	1360	73	1	2966	2	Y	-0-					18
01	4935	X	3575	-0-	-1360	-0-	73	1	3496	2	Y	5					23
							6	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	73	1	3983	2	Y	8					31
							9	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	73	1	3375	2	Y	5					36
							6	9									
04	2190	X	460	-0-	-1730	-0-	73	1	381	2	Y	5					41
							6	9									
05	2263	X	314	-0-	-1949	-0-	73	1	240	2	Y	1					42
							1	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	76	1			40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					46
05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	6	2	22	9	Y	20					66

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					9
01	1054	N	853	-0-	-201	-0-	850	2	3	9	Y	3					12
02	1148	N	976	-0-	-172	-0-	968	2	8	9	Y	7					19
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	Y	3					22
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	Y	3					25
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1					26

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

12	589	N	487	-0-	-102	-0-	26	1	461	2	N	-0-					53
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	55					108
							61	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	40					148
							44	9									
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	26	1	323	2	N	32	170	1			10
							35	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	N	71					81
							78	9									
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	721	2	N	79					160
							87	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
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
12	3999	X	298	-0-	-3701	-0-	28	1	224	3	Y	42					201
							46	9									
01	38331	X	38331	-0-	-0-	-0-	228	1	31769	3	Y	5758	5441	1			518
							6334	9									
02	55351	X	55351	-0-	-0-	-0-	385	1	46435	3	Y	7755	7891	1			382
							8531	9									
03	54923	X	54923	-0-	-0-	-0-	436	1	46416	3	Y	7337	7314	1			405
							8071	9									
04	44839	X	44839	-0-	-0-	-0-	407	1	38174	3	Y	5689	5771	1			323
							6258	9									
*05	38189	X	38189	-0-	-0-	-0-	439	1	32532	3	Y	4744	4737	1			330
							5218	9									

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	W	396	-0-	396	396	131	1	265	2	Y	-0-					28
01	0	W	426	-0-	426	822	131	1	285	2	Y	9					37
							10	9									
02	0	W	751	-0-	751	1573	131	1	620	2	Y	-0-					37
03	0	W	779	-0-	779	2352	131	1	642	2	Y	5					42
							6	9									
04	0	W	232	-0-	232	2584	131	1	101	2	Y	-0-					42
05	0	W	439	-0-	439	3023	131	1	176	2	Y	120					162
							132	9									

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					18
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	N	4					22
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	85	1	191	2	N	-0-					22
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	85	1	198	2	N	5					27
							6	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	85	1	406	2	N	-0-					27
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	85	1	703	2	N	127					154
							140	9									

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1743	-0-	-737 B	-0-	224	1	1455	3	Y	38	35	1			3
							22	4	42	9							
01	2263	N	1746	-0-	-517 B	-0-	173	1	1537	3	Y	28	25	1			6
							5	4	31	9							
02	1736	N	1230	-0-	-506 B	-0-	103	1	1100	3	Y	22	23	1			5
							3	4	24	9							
03	1736	N	1556	-0-	-180 B	-0-	109	1	1269	3	Y	25	27	1			3
							150	4	28	9							
04	1680	N	1580	-0-	-100 B	-0-	121	1	1405	3	Y	24	25	1			2
							28	4	26	9							
*05	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	180	1	1717	3	Y	13	15	1			-0-
							4	4	14	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
12	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					30
01	4650		-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					30
02	4200		-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					30
03	3658	#	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					30
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-			-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-			-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

12	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	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

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	N	-0-			-0-
05	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
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	847	2	N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	13	1	638	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	N	-0-					-0-
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

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-
03	0	W	786	-0-	786	786	14	1	589	2	N	166	145	1			21
							183	9									
04	DELQ	PR	904	-0-	904	1690	20	1	598	2	N	260	270	1			11
							286	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1690					N	NO RPT					11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	19	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

12	1178	N	968	-0-	-210	-0-	767 185	1 9	16	2	Y	168	226	1			98
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	439 152	1 9	46	2	Y	138	157	1			79
02	840	N	657	-0-	-183	-0-	530	1	127	9	Y	115	78	1			116
03	961	N	493	-0-	-468	-0-	467 25	1 9	1	2	Y	23	105	1			34
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	687	1	29	9	Y	26					60
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					60

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
12	1147	N	172	-0-	-975	-0-	28	1	13	2	Y	119	110	1			70
							131	9									
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	221	1	354	2	Y	109	115	1			64
							120	9									
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	247	1	239	2	Y	106	113	1			57
							117	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	218	1	171	2	Y	57	76	1			38
							63	9									
04	660	N	348	-0-	-312	-0-	220	1	72	2	Y	51	62	1			27
							56	9									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					27

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	1226	-0-	-417	-0-	988	1	125	2	Y	103	67	1			74
							113	9									
01	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	1177	1	239	2	Y	100	64	1			110
							110	9									
02	1288	X	1083	-0-	-205	-0-	949	1	48	2	Y	78	134	1			54
							86	9									
03	1240	X	1009	-0-	-231	-0-	899	1	13	2	Y	88	67	1			75
							97	9									
04	1470	X	1134	-0-	-336	-0-	884	1	119	2	Y	119	140	1			54
							131	9									
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					54

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1011	1	32	2	Y	73	87	1			29
							80	9									
01	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1010	1	36	2	Y	63	58	1			34
							69	9									
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1131	1	9	2	Y	57	56	1			35
							63	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1080	1	88	9	Y	80	73	1			42
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	904	1	3	2	Y	112	94	1			60
							123	9									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					60

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	20	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	56	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	39	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1581	-0-	-310	-0-		1127	1	355	2	Y	90	84	1			53
								99	9									
01	1891	X	1360	-0-	-531	-0-		1196	1	73	2	Y	83	87	1			49
								91	9									
02	1400	X	1315	-0-	-85	-0-		1180	1	48	2	Y	79	85	1			43
								87	9									
03	1581	X	1576	-0-	-5	-0-		1172	1	166	2	Y	216	173	1			86
								238	9									
04	1530	X	1155	-0-	-375	-0-		900	1	37	2	Y	198	198	1			86
								218	9									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT					86

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1013	1	133	2	Y	134	125	1			79
							147	9									
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	823	1	138	9	Y	125	131	1			73
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	891	1	131	9	Y	119	128	1			64
03	992	N	717	-0-	-275	-0-	596	1	30	2	Y	83	98	1			49
							91	9									
04	930	N	813	-0-	-117	-0-	665	1	67	2	Y	74	86	1			37
							81	9									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					37

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

12	5301	#	4150	-0-	-1151	-0-	4137	2	13	9	N	12					242
01	4960	#	4449	-0-	-511	-0-	4423	2	26	9	N	24					266
02	4841	R	4841	-0-	-0-	-0-	4827	2	14	9	N	13					279
03	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	5149	2	13	9	N	12					291
04	5738	R	5738	-0-	-0-	-0-	5721	2	17	9	N	15					306
05	5363	#	4684	-0-	-679	-0-	4667	2	17	9	N	15					321

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	18	-0-	-385	-0-	1 13	1 9	4	2	Y	12					36
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					36
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					36
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			20
05	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

12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38 3	1 9	159	2	Y	3					23
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					23
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	148	2	Y	1					24
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	177	2	Y	1					25
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	121	2	Y	4	3	1			26
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	24 1	1 9	110	2	Y	1					27

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6798	2	166	9	N	151	167	1			134
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6472	2	151	9	N	137					271
02	5908	X	4959	-0-	-949	-0-	4816	2	143	9	N	130	184	1			217
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5905	2	171	9	N	155	185	1			187
04	6750	X	5588	-0-	-1162	-0-	5428	2	160	9	N	145	196	1			136
05	6975	X	5381	-0-	-1594	-0-	5230	2	151	9	N	137					273

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
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
12	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	9946	2	290	9	N	264	167	1			282
01	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9003	2	248	9	N	225	364	1			143
02	9408	X	6834	-0-	-2574	-0-	6597	2	237	9	N	215	183	1			175
03	10416	X	8514	-0-	-1902	-0-	8241	2	273	9	N	248	195	1			228
04	10080	X	7879	-0-	-2201	-0-	7609	2	270	9	N	245	193	1			280
05	10230	X	7613	-0-	-2617	-0-	7347	2	266	9	N	242	344	1			178

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1752	2	29	9	N	26					173
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1741	2	25	9	N	23					196
02	1820	X	1145	-0-	-675	-0-	1139	2	6	9	N	5	171	1			30
03	2015	X	1335	-0-	-680	-0-	1310	2	25	9	N	23					53
04	1950	X	1309	-0-	-641	-0-	1280	2	29	9	N	26					79
05	1767	X	1141	-0-	-626	-0-	1116	2	25	9	N	23					102

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14083 05/28/2018

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	151	1	3	5	25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					25
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	348	2	7	9	N	6					31
*04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11					42
*05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					48

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	201	3	31	9	Y	28					208
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					208
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					208
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					208
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					208
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					208

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2127	3	53	9	Y	48					393
01	1860	X	1025	-0-	-835	-0-	997	3	28	9	Y	25					418
02	1680	X	1157	-0-	-523	-0-	1121	3	36	9	Y	33	186	1			265
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	774	3	30	9	Y	27					292
04	2100	X	449	-0-	-1651	-0-	438	3	11	9	Y	10					302
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					302

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	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

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	1	311	2	Y	23	20	1			77
							25	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	Y	17	31	1			63
							19	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	16	16	1			63
							18	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	79	1	234	2	Y	28	27	1			64
							31	9									
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	Y	14	15	1			63
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

12	3100	N	1570	-0-	-1530	390	334	1	1151	2	Y	77	67	1			77
							85	9									
01	1927	N	1537	-0-	-390	-0-	349	1	1105	2	Y	75	140	1			12
							83	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	317	1	1068	2	Y	67	70	1			9
							74	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	337	1	1004	2	Y	65	62	1			12
							72	9									
*04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	348	1	883	2	Y	62	67	1			7
							68	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2022	-0-	-1078	3554	428	1	1476	2	Y	107	93	1			137
							118	9									
01	3100	N	1930	-0-	-1170	2384	437	1	1381	2	Y	102	190	1			49
							112	9									
02	2800	N	1843	-0-	-957	1427	398	1	1342	2	Y	94	97	1			46
							103	9									
03	3100	N	1837	-0-	-1263	164	437	1	1299	2	Y	92	88	1			50
							101	9									
*04	1791	N	1627	-0-	-164	-0-	431	1	1093	2	Y	94	103	1			41
							103	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					144
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					144
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					144
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					144
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					144
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

12	527	N	457	-0-	-70	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

12	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	98	1	1650	2	Y	2					10
							2	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	128	1	1637	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	122	1	1745	2	Y	9					13
							10	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	110	1	1765	2	Y	4					17
							4	9									
04	1710	N	588	-0-	-1122	-0-	44	1	543	2	Y	1					18
							1	9									
05	2077	N	1583	-0-	-494	-0-	86	1	1490	2	Y	6	20	1			4
							7	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4711	-0-	4711	4711	275	1	4436	2	Y	-0-					-0-
04	5276	X	565	-0-	-4711	-0-	42	1	523	2	Y	-0-					-0-
*05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2495	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

12	2418	N	1774	-0-	-644	-0-	100	1	1674	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1647	-0-	-709	-0-	119	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	136	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	109	1	1754	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	564	-0-	-1026	-0-	42	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1759	-0-	-535	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	105	1	1756	2	Y	2					9
							2	9									
01	2015	N	1621	-0-	-394	-0-	117	1	1501	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
02	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	99	1	1410	2	Y	5					8
							6	9									
03	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	107	1	1729	2	Y	3					11
							3	9									
04	1860	X	515	-0-	-1345	-0-	38	1	476	2	Y	1					12
							1	9									
*05	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1784	2	Y	5	14	1			3
							6	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

12	1147	N	779	-0-	-368	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	63	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	55	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	19	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	737	-0-	-193	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

12	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	126	1	2107	2	Y	2					10
							2	9									
01	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	181	1	2329	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	2632	X	2349	-0-	-283	-0-	154	1	2187	2	Y	7					11
							8	9									
03	2821	X	1930	-0-	-891	-0-	113	1	1814	2	Y	3					14
							3	9									
04	2730	X	515	-0-	-2215	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					14
05	2604	X	1548	-0-	-1056	-0-	84	1	1460	2	Y	4	15	1			3
							4	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	72	1	1448	2	Y	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1358	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	1600	N	1721	-0-	121	121	82	1	1639	2	Y	-0-					-0-
*05	1955	N	1834	-0-	-121	-0-	80	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	Y	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

12	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	257	1	3739	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3874	-0-	-156	-0-	181	1	3693	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3543	-0-	-69	-0-	88	1	3455	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	104	1	3764	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1656	-0-	-1704	-0-	67	1	1589	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	103	1	2671	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

12	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	240	1	3490	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	174	1	3561	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3268	-0-	-120	-0-	81	1	3187	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	97	1	3516	2	Y	3					3
							3	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	151	1	3574	2	Y	57					60
							63	9									
*05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	139	1	3599	2	Y	-0-					60

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	134	1	1946	2	Y	4					98
							4	9									
01	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	95	1	1944	2	Y	-0-					98
02	1820	N	1686	-0-	-134	-0-	42	1	1644	2	Y	-0-					98
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	51	1	1859	2	Y	-0-					98
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	88	1	2080	2	Y	-0-					98
*05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	Y	-0-					98

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	141	1	2048	2	Y	3					9
							3	9									
01	2387	X	2187	-0-	-200	-0-	102	1	2085	2	Y	-0-					9
02	2156	X	1993	-0-	-163	-0-	49	1	1944	2	Y	-0-					9
03	2387	X	2113	-0-	-274	-0-	57	1	2056	2	Y	-0-					9
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	86	1	2025	2	Y	-0-					9
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	80	1	2066	2	Y	5					14
							6	9									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3090	X	2811	-0-	-279	-0-	537	1	2262	2	N	11	15	1			91
							12	9									
12	3193	X	2251	-0-	-942	-0-	479	1	1771	2	N	1					92
							1	9									
01	3534	X	1845	-0-	-1689	-0-	404	1	1426	2	N	14	10	8			96
							15	9									
02	3192	X	1406	-0-	-1786	-0-	347	1	1045	2	N	13	17	1			92
							14	9									
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	780	1	2741	2	N	36					128
							40	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	726	1	2489	2	N	28	18	8			138
							31	9									
*05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	773	1	2335	2	N	23					161
							25	9									

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	1					4
							1	9									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	N	-0-					4
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	1					5
							1	9									
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	1					6
							1	9									
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	16	1	144	2	N	-0-					6
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	20	1	172	2	N	-0-	4	1			2

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	555	-0-		-34	-0-	54	1	477	2	N	22	19	8			200
								24	9									
01	682	N	682	-0-		-0-	-0-	55	1	516	2	N	101	79	1	18	8	204
								111	9									
02	617	N	617	-0-		-0-	-0-	42	1	518	2	N	52	84	1	19	8	153
								57	9									
03	628	N	628	-0-		-0-	-0-	48	1	530	2	N	45	76	1			122
								50	9									
04	660	N	587	-0-		-73	-0-	44	1	510	2	N	30	19	8			133
								33	9									
*05	682	N	590	-0-		-92	-0-	43	1	495	2	N	47	111	1			69
								52	9									

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	3	1	38	2	N	3	2	8			58
								3	9									
01	56	N	56	-0-		-0-	-0-	4	1	44	2	N	7	2	8			63
								8	9									
02	47	N	47	-0-		-0-	-0-	4	1	34	2	N	8	6	8			65
								9	9									
03	43	N	43	-0-		-0-	-0-	4	1	33	2	N	5					70
								6	9									
*04	41	N	41	-0-		-0-	-0-	4	1	34	2	N	3	6	1			67
								3	9									
*05	42	N	42	-0-		-0-	-0-	4	1	34	2	N	4	20	1			51
								4	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

12	1860	N	1100	-0-		-760	-0-	234	1	864	2	Y	2					24
								2	9									
01	1860	N	1105	-0-		-755	-0-	242	1	855	2	Y	7	2	8			29
								8	9									
02	1120	N	889	-0-		-231	-0-	221	1	665	2	Y	3	3	8			29
								3	9									
03	1209	N	1064	-0-		-145	-0-	235	1	827	2	Y	2					31
								2	9									
*04	1080	N	1074	-0-		-6	-0-	242	1	829	2	Y	3	4	1			30
								3	9									
05	1054	N	927	-0-		-127	-0-	230	1	695	2	Y	2					32
								2	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	476	X	476	-0-		-0-	-0-	101	1	372	2	N	3					188
								3	9									
01	544	X	544	-0-		-0-	-0-	118	1	418	2	N	7					195
								8	9									
02	571	X	571	-0-		-0-	-0-	141	1	426	2	N	4					199
								4	9									
03	527	X	94	-0-		-433	-0-	19	1	67	2	N	7					206
								8	9									
04	390	N	196	-0-		-194	-0-	42	1	144	2	N	9					215
								10	9									
*05	379	N	379	-0-		-0-	-0-	94	1	282	2	N	3					218
								3	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2100	-0-		-1062	-0-	447	1	1652	2	N	1					156
								1	9									
01	2914	X	2598	-0-		-316	-0-	567	1	2001	2	N	27	3	8			180
								30	9									
02	2632	X	1834	-0-		-798	-0-	453	1	1363	2	N	16	6	8			190
								18	9									
03	2914	X	2558	-0-		-356	-0-	562	1	1973	2	N	21	182	1			29
								23	9									
*04	2820	X	1794	-0-		-1026	-0-	404	1	1384	2	N	5	6	1			28
								6	9									
05	2573	X	1952	-0-		-621	-0-	484	1	1462	2	N	5					33
								6	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5239	X	4400	-0-		-839	-0-	957	1	3393	2	Y	45	50	1			138
								50	9									
09	5070	X	4731	-0-		-339	-0-	870	1	3835	2	Y	24	9	1			153
								26	9									
10	5053	X	5053	-0-		-0-	-0-	943	1	4060	2	Y	45	31	8			167
								50	9									
11	4320	X	4150	-0-		-170	-0-	786	1	3311	2	Y	48	48	8			167
								53	9									
12	4464	X	3627	-0-		-837	-0-	771	1	2850	2	Y	5					172
								6	9									
01	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	1071	1	3778	2	Y	40	30	8			182
								44	9									
02	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	1048	1	3154	2	Y	108	185	1	54	8	51
								119	9									
03	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-	1139	1	4000	2	Y	26					77
								29	9									
04	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	1121	1	3846	2	Y	66	57	8			86
								73	9									
*05	4784	X	4784	-0-		-0-	-0-	1182	1	3570	2	Y	29					115
								32	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

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
*06	2645	N	2645	-0-		-0-		-0-	476	1 2 9	2167	2	N	2	3	1			14
07	2671	N	2671	-0-		-0-		-0-	480	1 6 9	2185	2	N	5	5	8			14
*08	2214	N	2214	-0-		-0-		-0-	486	1 6 9	1722	2	N	5	8	1			11
09	2580	N	1670	-0-		-910		-0-	308	1 3 9	1359	2	N	3					14
10	2542	N	1095	-0-		-1447		-0-	205	1 8 9	882	2	N	7	5	8			16
*11	1980	N	1155	-0-		-825		-0-	220	1 6 9	929	2	N	5	8	1			13
12	1480	N	1480	-0-		-0-		-0-	315	1	1165	2	N	-0-					13
01	1383	N	1383	-0-		-0-		-0-	304	1 7 9	1072	2	N	6	5	8			14
02	1103	N	1103	-0-		-0-		-0-	273	1 8 9	822	2	N	7	9	1			12
03	1488	N	1488	-0-		-0-		-0-	329	1 4 9	1155	2	N	4					16
*04	1363	N	1363	-0-		-0-		-0-	306	1 7 9	1050	2	N	6	9	1			13
*05	1563	N	1563	-0-		-0-		-0-	388	1 4 9	1171	2	N	4					17

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

*06	2490	N	2135	-0-		-355		-0-	384	1 2 9	1749	2	N	2	3	1			17
07	2480	N	2138	-0-		-342		-0-	384	1 6 9	1748	2	N	5	5	8			17
*08	2449	N	1687	-0-		-762		-0-	370	1 7 9	1310	2	N	6	8	1			15
09	2460	N	1940	-0-		-520		-0-	358	1 3 9	1579	2	N	3					18
10	2449	N	2177	-0-		-272		-0-	409	1 7 9	1761	2	N	6	5	8			19
*11	2100	N	2079	-0-		-21		-0-	398	1 6 9	1675	2	N	5	8	1			16
12	2325	N	1967	-0-		-358		-0-	419	1	1548	2	N	-0-					16
01	2418	N	1719	-0-		-699		-0-	378	1 7 9	1334	2	N	6	5	8			17
02	2128	N	1368	-0-		-760		-0-	339	1 8 9	1021	2	N	7	9	1			15
03	2517	N	2517	-0-		-0-		-0-	557	1 4 9	1956	2	N	4					19
*04	2556	N	2556	-0-		-0-		-0-	575	1 8 9	1973	2	N	7	9	1			17
*05	2303	N	2303	-0-		-0-		-0-	572	1 4 9	1727	2	N	4					21

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

12	509	N	509	-0-		-0-		-0-	108	1 1 9	400	2	N	1					22
01	341	N	10	-0-		-331		-0-	2	1 1 9	7	2	N	1					23
02	240	N	240	-0-		-0-		-0-	60	1 1 9	179	2	N	1					24
03	648	N	648	-0-		-0-		-0-	143	1 2 9	503	2	N	2					26
04	544	N	544	-0-		-0-		-0-	122	1 2 9	420	2	N	2					28
*05	675	N	675	-0-		-0-		-0-	168	1 1 9	506	2	N	1					29

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

12	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	1003	1	2907	3	N	20					129
							22	9									
01	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	1000	1	2832	3	N	21					150
							23	9									
02	3752	X	3425	-0-	-327	-0-	1002	1	2399	3	N	22					172
							24	9									
03	3999	X	3098	-0-	-901	-0-	833	1	2248	3	N	15					187
							17	9									
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1136	1	2818	3	N	19	178	1			28
							21	9									
05	3937	X	3847	-0-	-90	-0-	1347	1	2481	3	N	17					45
							19	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

12	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	265	1	768	3	N	4					124
							4	9									
01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	264	1	748	3	N	8					132
							9	9									
02	952	N	149	-0-	-803	-0-	44	1	105	3	N	-0-					132
03	1023	N	77	-0-	-946	-0-	21	1	56	3	N	-0-					132
04	990	N	66	-0-	-924	-0-	19	1	47	3	N	-0-					132
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	16	1	30	3	N	-0-					132

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

12	4743	X	4556	-0-	-187	-0-	1166	1	3381	3	N	8					33
							9	9									
01	4681	X	4336	-0-	-345	-0-	1129	1	3196	3	N	10					43
							11	9									
02	4228	X	4018	-0-	-210	-0-	1181	1	2827	3	N	9					52
							10	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1242	1	3352	3	N	16					68
							18	9									
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1292	1	3202	3	N	16					84
							18	9									
05	4557	X	4370	-0-	-187	-0-	1533	1	2826	3	N	10					94
							11	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
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	5	1			32
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					33
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	3	8			34
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	1	3	1			32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

12	961	X	801	-0-	-160	-0-	168	1	622	2	N	10					182
							11	9									
01	961	X	380	-0-	-581	-0-	77	1	272	2	N	28	9	8			201
							31	9									
02	868	X	163	-0-	-705	-0-	37	1	112	2	N	13	16	1			198
							14	9									
03	806	X	247	-0-	-559	-0-	53	1	186	2	N	7					205
							8	9									
*04	780	X	23	-0-	-757	-0-	2	1	8	2	N	12	16	1			201
							13	9									
05	341	X	192	-0-	-149	-0-	46	1	138	2	N	7					208
							8	9									

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		666	-0-	666	666	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		219	-0-	219	885	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
*05	938	X	53	-0-	-885	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

12	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	198	1	3942	2	Y	19					92
						21	9									
01	DLQ G-10	3965	-0-	3965	8126	211	1	3731	2	Y	21	10	8			103
						23	9									
02	11807 X	3681	-0-	-8126	-0-	176	1	3483	2	Y	20	17	8			106
						22	9									
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	181	1	3940	2	Y	18					124
						20	9									
*04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	176	1	4175	2	Y	1	11	1			114
						1	9									
05	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	145	1	3676	2	Y	-0-	1	1			113

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	365	2	N	-0-					1
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	N	-0-	1	1			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	497	2	N	1					1
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	N	-0-					1
04	480	N	156	-0-	-324	-0-	12	1	144	2	N	-0-					1
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	20	1	358	2	N	-0-	1	1			-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	206	1	4216	2	Y	107	186	1			255
							118	9									
01	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	206	1	4169	2	Y	168	162	1			261
							185	9									
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	209	1	4326	2	Y	203	193	1			271
							25	4	223	9							
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	241	1	5006	2	Y	155	192	1			234
							171	9									
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	159	1	3186	2	Y	227	189	1			272
							250	9									
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	156	1	3355	2	Y	149	191	1			230
							8	4	164	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

12	682	X	71	-0-	-611	-0-	6	1	65	2	N	-0-					84
01	682	N	29	-0-	-653	-0-	3	1	26	2	N	-0-					84
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					84
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					84
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					84
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					84

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		65	-0-	65	65	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	135	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	60	-0-	-135	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	372	1	4301	2	N	27					142
							30	9									
01	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	413	1	4073	2	N	32					174
							35	9									
02	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	414	1	3766	2	N	36	188	1			22
							40	9									
03	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	457	1	4112	2	N	26					48
							29	9									
04	4500	X	4453	-0-	-47	-0-	444	1	3964	2	N	41					89
							45	9									
05	4650	X	4029	-0-	-621	-0-	418	1	3582	2	N	26					115
							29	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

12	DLQ G-10	6917	-0-	6917	6917	550	1	6366	2	Y	1					34
						1	9									
01	DLQ G-10	5929	-0-	5929	12846	546	1	5382	2	Y	1					35
						1	9									
02	16779 X	3933	-0-	-12846	-0-	389	1	3540	2	Y	4					39
						4	9									
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	316	1	2845	2	Y	12	5	8			46
						13	9									
*04	6690 X	6058	-0-	-632	-0-	610	1	5448	2	Y	-0-	4	1			42
05	6913 X	5243	-0-	-1670	-0-	548	1	4695	2	Y	-0-	4	1			38

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

12	DLQ G-10	13120	-0-	13120	13120	1043	1 9	12076	2	Y	1							4
01	DLQ G-10	13643	-0-	13643	26763	1256	1 9	12385	2	Y	2	1	8					5
02	40572 X	13809	-0-	-26763	-0-	1367	2 9	12439	2	Y	3	3	8					5
03	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	1379	3 9	12416	2	Y	1							6
*04	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	1458	1 9	13015	2	Y	1	2	1					5
05	14260 X	14064	-0-	-196	-0-	1471	1 9	12593	2	Y	-0-	3	1					2

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1		1871	2		Y	-0-					-0-
	01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1		2428	2		Y	-0-					-0-
	02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1		2233	2		Y	-0-					-0-
									13	4											
	03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1		1755	2		Y	-0-					-0-
	04	1600	N	2546	-0-	946	946	121	1		2425	2		Y	-0-					-0-
*	05	3100	N	2603	-0-	-497	449	115	1		2482	2		Y	-0-					-0-
									6	4											

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1		1741	2		Y	3					15
									3	9											
	01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1		1723	2		Y	12		20	1		7
									13	9											
	02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1		1801	2		Y	7					14
									8	9											
	03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1		1712	2		Y	2					16
									2	9											
	04	1980	X	567	-0-	-1413	-0-	42	1		524	2		Y	1					17
									1	9											
	05	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	98	1		1717	2		Y	6		19	1		4
									7	9											

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	174	1	2906	2	Y	2					9
							2	9									
01	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	227	1	2921	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
02	3304	X	3060	-0-	-244	-0-	201	1	2851	2	Y	7					11
							8	9									
03	3658	X	2978	-0-	-680	-0-	174	1	2802	2	Y	2					13
							2	9									
04	3510	X	919	-0-	-2591	-0-	68	1	850	2	Y	1					14
							1	9									
05	3379	X	2386	-0-	-993	-0-	129	1	2251	2	Y	5	16	1			3
							6	9									

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

12	992	N	941	-0-	-51	-0-	52	1	874	2	Y	14					80
							15	9									
01	1116	N	760	-0-	-356	-0-	52	1	668	2	Y	36	86	1			30
							40	9									
02	980	N	960	-0-	-20	-0-	60	1	859	2	Y	37					67
							41	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	Y	14					81
							15	9									
04	720	N	235	-0-	-485	-0-	17	1	214	2	Y	4					85
							4	9									
05	1054	N	493	-0-	-561	-0-	26	1	449	2	Y	16	84	1			17
							18	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	56	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	77	1	992	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	71	1	1011	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	56	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	302	-0-	-718	-0-	22	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	642	-0-	-567	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	651	X	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	420	X	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	719	1	5114	2	Y	-0-					7
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	735	1	4596	2	Y	-0-					7
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	738	1	4241	2	Y	-0-					7
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	751	1	4659	2	Y	1					8
							1	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	732	1	4505	2	Y	-0-					8
*05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	794	1	4491	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

12	5270	X	5266	-0-	-4	-0-	649	1	4617	2	Y	-0-					7
01	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	692	1	4325	2	Y	1					8
							1	9									
02	4704	X	4425	-0-	-279	-0-	656	1	3769	2	Y	-0-					8
03	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	673	1	4178	2	Y	1					9
							1	9									
04	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	685	1	4218	2	Y	5	1	8			13
							6	9									
05	5270	X	4507	-0-	-763	-0-	676	1	3825	2	Y	5	1	1	7	8	10
							6	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	487	-0-	-3264	-0-	39	1	448	2	N	-0-					1
01	3751	X	325	-0-	-3426	-0-	30	1	295	2	N	-0-					1
02	2128	X	1527	-0-	-601	-0-	151	1	1376	2	N	-0-					1
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	374	1	3365	2	N	-0-					1
04	480	X	428	-0-	-52	-0-	43	1	385	2	N	-0-					1
05	1705	X	418	-0-	-1287	-0-	44	1	373	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	78	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	89	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	429	-0-	-775	-0-	42	1	386	2	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	413	-0-	-548	-0-	41	1	372	2	Y	-0-					1
04	930	N	306	-0-	-624	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					1
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	40	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					3
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

12	2635	N	857	-0-	-1778	-0-	68	1	788	2	Y	1					11
							1	9									
01	2666	N	778	-0-	-1888	-0-	72	1	706	2	Y	-0-					11
02	1008	N	729	-0-	-279	-0-	72	1	655	2	Y	2					13
							2	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	95	1	859	2	Y	3	2	8			14
							3	9									
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	92	1	817	2	Y	-0-	2	1			12
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	267	1	2282	2	Y	2	1	1			13
							2	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					2
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					2
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					2
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					2
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					2
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	216	2	Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	7700	-0-	-50	-0-	368 12	1 9	7320	2	Y	11					61
01	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	426 12	1 9	7517	2	Y	11	5	8			67
02	7336	X	6968	-0-	-368	-0-	335 12	1 9	6621	2	Y	11	9	8			69
03	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	337 11	1 9	7319	2	Y	10					79
*04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	324 3	1 9	7675	2	Y	3	7	1			75
*05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	298	1	7582	2	Y	-0-	2	1			73

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	290	1	3352	2	Y	-0-					1
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	328	1	3236	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	323	1	2942	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	362	1	3260	2	Y	1					2
							1	9									
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	322	1	2870	2	Y	70	39	8			33
							77	9									
05	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	339	1	2903	2	Y	42					75
							46	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	148	1	1718	2	Y	-0-					1
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	170	1	1677	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	174	1	1579	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	208	1	1870	2	Y	1					2
							1	9									
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	192	1	1711	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	182	1	1558	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	10	-0-	-1292	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
01	651	N	3	-0-	-648	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	265	1	5280	2	Y	-0-					-0-
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	294	1	5184	2	Y	-0-					-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	242	1	4795	2	Y	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	248	1	5388	2	Y	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	220	1	5208	2	Y	18	8	8			10
							20	9									
05	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	206	1	5232	2	Y	19					29
							21	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	311	1	3604	2	N	2					60
							2	9									
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	352	1	3470	2	N	35	29	8			66
							39	9									
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	345	1	3144	2	N	40	51	1			55
							44	9									
03	3813	X	3709	-0-	-104	-0-	368	1	3315	2	N	24					79
							26	9									
*04	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	350	1	3127	2	N	39	54	1			64
							43	9									
05	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	381	1	3265	2	N	24	3	1			85
							26	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	54	44	8			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18	46	1			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					32
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	1			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	1			24

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	1					36
							1	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	9	7	8			38
							10	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	76	2	N	7	10	1			35
							8	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	5					40
							6	9									
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	10	12	1			38
							11	9									
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	5	2	1			41
							6	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

12	465	X	97	-0-	-368	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					3
01	496	X	64	-0-	-432	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					3
02	840	X	338	-0-	-502	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					3
03	930	X	276	-0-	-654	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					3
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					3
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	28	1	719	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

12	744	N	738	-0-	-6	-0-	35	1	699	2	Y	4					103
							4	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	10					113
							11	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	16	2	8			127
							18	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	9					136
							10	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	18	2	8			152
							20	9									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	29	1	747	2	Y	6	1	1			157
							7	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					5
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	46	1	808	2	Y	-0-					5
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	36	1	719	2	Y	-0-					5
03	899	N	515	-0-	-384	-0-	23	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
04	690	N	561	-0-	-129	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					6
05	713	N	337	-0-	-376	-0-	13	1	324	2	Y	-0-	1	1			5

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	312	-0-	-556	-0-	15 1	1 9	297	2	Y	-0-					32
01	806	N	303	-0-	-503	-0-	16 1	1 9	286	2	Y	1	1	8			32
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	10 1	1 9	202	2	Y	1	1	8			32
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	12 1	1 9	255	2	Y	1					33
*04	300	N	207	-0-	-93	-0-	8	1	199	2	Y	-0-	1	1			32
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					32

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7187	-0-	-1121	-0-	571 1	1 9	6615	2	Y	1					34
01	8122	X	6908	-0-	-1214	-0-	636 1	1 9	6271	2	Y	1					35
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	691 14	1 9	6287	2	Y	13	4	8			44
03	7626	X	7542	-0-	-84	-0-	752 21	1 9	6769	2	Y	19	13	8			50
*04	6960	X	6681	-0-	-279	-0-	672 8	1 9	6001	2	Y	7	15	1			42
05	7688	X	6466	-0-	-1222	-0-	676 7	1 9	5783	2	Y	6	3	1	7	8	38

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	262	1	5222	2	Y	-0-					7
01	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	278	1	4897	2	Y	-0-					7
02	4508	X	4497	-0-	-11	-0-	216	1	4281	2	Y	-0-					7
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	228 1	1 9	4946	2	Y	1					8
04	5010	X	4879	-0-	-131	-0-	198	1	4681	2	Y	-0-					8
05	5177	X	4778	-0-	-399	-0-	181	1	4597	2	Y	-0-	1	1			7

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1253	-0-	-328	-0-	100	1	1153	2	N	-0-					135
01	1581	X	769	-0-	-812	-0-	71	1	698	2	N	-0-					135
02	1428	X	834	-0-	-594	-0-	82	1	751	2	N	1					136
							1	9									
03	1581	X	403	-0-	-1178	-0-	40	1	363	2	N	-0-					136
04	1200	X	692	-0-	-508	-0-	70	1	622	2	N	-0-					136
05	1240	X	621	-0-	-619	-0-	65	1	556	2	N	-0-	2	1			134

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	141	1	2888	2	Y	3					18
							3	9									
01	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	146	1	2963	2	Y	-0-					18
02	2716	X	2560	-0-	-156	-0-	117	1	2429	2	Y	-0-					18
							14	4									
03	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	137	1	2848	2	Y	-0-					18
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	152	1	3040	2	Y	-0-					18
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	172	1	3697	2	Y	2					20
							9	4	2	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

12	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4500					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

12	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8260	2	44	9	N	40					117
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7750	2	89	9	N	81					198
02	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6474	2	9	9	N	8	177	0			29
03	4557	X	647	-0-	-3910	-0-	647	2			N	-0-					29
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					29
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					29

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	4					20
							4	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	1					21
							1	9									
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					21
							1	4									
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		111	-0-	111	111	5	1	106	2	Y	-0-					21
*05	260	N	149	-0-	-111	-0-	7	1	138	2	Y	3					24
							1	4	3	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

12	465	N	418	-0-	-47	-0-	19	1	396	2	Y	3					35
							3	9									
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					35
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					35
							2	4									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					35
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					35
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	Y	2					37
							2	4	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	477	1	5519	2	N	-0-					108
01	5673	X	4876	-0-	-797	-0-	449	1	4427	2	N	-0-					108
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	540	1	4917	2	N	-0-					108
03	5797	X	5082	-0-	-715	-0-	508	1	4574	2	N	-0-					108
04	5790	X	4941	-0-	-849	-0-	498	1	4443	2	N	-0-					108
05	6045	X	5007	-0-	-1038	-0-	523	1	4478	2	N	5					113
							6	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					7
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					7
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	37	2	Y	1					8
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	Y	1					9
							1	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					9
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	1	1			8

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	734	1	8495	2	Y	1					14
							1	9									
01	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	837	1	8247	2	Y	-0-					14
02	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	825	1	7507	2	Y	3					17
							3	9									
03	8897	X	6829	-0-	-2068	-0-	682	1	6139	2	Y	7	5	8			19
							8	9									
04	8460	X	7862	-0-	-598	-0-	791	1	7064	2	Y	6	5	8			20
							7	9									
*05	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	975	1	8351	2	Y	7	1	1	9	8	17
							8	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	77	1	891	2	Y	-0-					8
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	89	1	877	2	Y	-0-					8
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	93	1	851	2	Y	3					11
							3	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	921	2	Y	6	5	8			12
							7	9									
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	Y	4	5	1			11
							4	9									
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	105	1	897	2	Y	3	1	1	4	8	9
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	350	1	2490	2	Y	-0-					5
01	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	362	1	2260	2	Y	-0-					5
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	388	1	2226	2	Y	-0-					5
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	397	1	2462	2	Y	1					6
							1	9									
04	2760	X	2735	-0-	-25	-0-	382	1	2353	2	Y	-0-					6
05	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	418	1	2365	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	2	Y	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	169	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	172	1	1537	2	Y	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	211	1	1803	2	Y	-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 #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	651 N	433	-0-	-218	-0-	20	1	409	2	Y	4					17
						4	9									
01	682 N	543	-0-	-139	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					17
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					17
						3	4									
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					17
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	-0-					17
*05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	2					19
						2	4	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	216	1	4419	2	Y	3					18
							3	9									
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	211	1	4271	2	Y	1					19
							1	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	182	1	3764	2	Y	-0-					19
							22	4									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	165	1	3422	2	Y	-0-					19
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	159	1	3172	2	Y	-0-					19
*05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	Y	3					22
							11	4	3	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	3					16
							3	9									
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					16
02	532	N	409	-0-	-123	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					16
							2	4									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					16
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-					16
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	2					18
							2	4	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

12	DLQ G-10		169	-0-	169	169	26	1	139	2	Y	4					4
							4	9									
01	DLQ G-10		140	-0-	140	309	22	1	118	2	Y	-0-					4
02	483	N	174	-0-	-309	-0-	19	1	154	2	Y	1					5
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					5
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					5
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					5

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

12	DLQ G-10	1414	-0-	1414	1414	223	1	1183	2	Y	7	1	8			7
						8	9									
01	DLQ G-10	1314	-0-	1314	2728	205	1	1107	2	Y	2	1	8			8
						2	9									
02	1900	N	1252	-0-	-648	2080	135	1	1116	2	Y	1	1	8			8
						1	9									
03	3100	N	1343	-0-	-1757	323	197	1	1146	2	Y	-0-					8
*04	1678	N	1355	-0-	-323	-0-	181	1	1174	2	Y	-0-	1	1			7
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	160	1	1090	2	Y	-0-					7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

12	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	2	6	9	Y	5	7	1			10
01	DLQ G-10	20	-0-	20	27	2	1	10	2	Y	7	7	8			10
						8	9									
02	1508	X	1481	-0-	-27	-0-	160	1	1317	2	Y	4	7	1			7
						4	9									
03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	Y	-0-					7
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	96	1	622	2	Y	3	7	1			3
						3	9										
05	1643	X	870	-0-	-773	-0-	111	1	756	2	Y	3					6
						3	9										

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

12	310	N	272	-0-	-38	-0-	43	1	227	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	26	1	142	2	Y	-0-	2	1			2
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					2
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	26	1	151	2	Y	-0-					2
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	16	1	106	2	Y	-0-					2
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		781	-0-		781	781	123	1	651	2	Y	6	9	1			13
								7	9									
01	DLQ G-10		1451	-0-		1451	2232	226	1	1215	2	Y	9	9	8			13
								10	9									
02	1800	N	1187	-0-		-613	1619	128	1	1053	2	Y	5	9	1			9
								6	9									
03	2931	N	1312	-0-		-1619	-0-	192	1	1119	2	Y	1					10
								1	9									
*04	1350	N	1260	-0-		-90	-0-	168	1	1089	2	Y	3	9	1			4
								3	9									
05	1302	N	1197	-0-		-105	-0-	153	1	1040	2	Y	4					8
								4	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

12	102	N	102	-0-		-0-	-0-	9	1	48	2	N	41					42
								45	9									
01	62	N	44	-0-		-18	-0-	6	1	35	2	N	3					45
								3	9									
02	83	N	83	-0-		-0-	-0-	8	1	67	2	N	7					52
								8	9									
03	93	N	29	-0-		-64	-0-	4	1	23	2	N	2					54
								2	9									
04	43	N	43	-0-		-0-	-0-	6	1	36	2	N	1					55
								1	9									
05	93	N	48	-0-		-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-	1	1			54

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	467	-0-	-277	-0-	67	1	356	2	N	40					40
							44	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	107	1	575	2	N	-0-					40
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	77	1	636	2	N	2					42
							2	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	116	1	673	2	N	-0-					42
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	103	1	668	2	N	1					43
							1	9									
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	96	1	652	2	N	2					45
							2	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1	1	8			23
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	2	1	1	1	8	23
02	14B2 EXT		15	-0-	15	4	1	1	13	2	N	1	1	1	1	8	22
							1	9									
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			22
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1	1	8			22
							1	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	1	2	1			21
							1	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	54	1	1096	2	Y	3					16
							3	9									
01	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					16
02	1064	N	936	-0-	-128	-0-	43	1	888	2	Y	-0-					16
							5	4									
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	51	1	1059	2	Y	-0-					16
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	Y	-0-					16
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	760	2	Y	2					18
							2	4	2	9							

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	168 6	1 9	889	2	Y	5					5
01	DLQ G-10		978	-0-	978	2041	153 6	1 9	825	2	Y	-0-					5
02	3578	X	1537	-0-	-2041	-0-	166 1	1 9	1370	2	Y	1					6
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	230 1	1 9	1338	2	Y	-0-					6
04	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	209 1	1 9	1356	2	Y	1					7
05	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	218 1	1 9	1482	2	Y	-0-					7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 21	1 9	20	2	N	19	25	1			102
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2 53	1 9	19	2	N	48	22	1	24	8	104
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	2 28	1 9	19	2	N	25	23	1	25	8	81
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 17	1 9	10	2	N	15	21	1			75
*04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2 15	1 9	24	2	N	14	24	1			65
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 23	1 9	10	2	N	21	31	1			55

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					41
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	N	-0-					41
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					41
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-					41
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	16	1	189	2	N	-0-					41
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-	1	1			40

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

12	DLQ G-10	1312	-0-	1312	1312	127 64	1 9	1121	2	Y	58	58	1	1	8	69
01	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2609	118 75	1 9	1104	2	Y	68	114	1	1	8	22
02	1800 N	1151	-0-	-649	1960	84 19	1 9	1048	2	Y	17	2	8			37
03	3100 N	1412	-0-	-1688	272	113 53	1 9	1246	2	Y	48	63	1			22
04	1553 N	1281	-0-	-272	-0-	101 3	1 9	1177	2	Y	3	2	8			23
05	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	95 1	1 9	1102	2	Y	1	1	1			23

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	139 1 1 9	1226	2	N	1						16
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	175 1 8 9	1640	2	N	7	7	1				16
02	1064	N	561	-0-	-503	-0-	41 1 4 9	516	2	N	4	8	1				12
03	1178	N	503	-0-	-675	-0-	41 1 4 9	458	2	N	4	7	1				9
04	1140	N	677	-0-	-463	-0-	54 1 2 9	621	2	N	2						11
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	246 1 4 9	2850	2	N	4	10	1				5

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34 1 4 9	303	2	N	-0-						8
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37 1 4 9	342	2	N	4	4	1				8
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9	222	2	N	2	4	1				6
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	17 1 2 9	192	2	N	2	3	1				5
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	12 1 1 9	145	2	N	1						6
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	17 1 2 9	196	2	N	2	5	1				3

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

12	DLQ G-10		3624	-0-	3624	3624	363 1 63 9	3198	2	Y	57	69	1	1	8		93
01	DLQ G-10		3490	-0-	3490	7114	329 1 79 9	3082	2	Y	72	124	1	2	8		39
02	10195	X	3081	-0-	-7114	-0-	227 1 21 9	2833	2	Y	19	3	1	2	8		53
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	290 1 53 9	3202	2	Y	48	74	1				27
04	3750	X	1973	-0-	-1777	-0-	155 1 25 9	1793	2	Y	23	2	8				48
05	3627	X	1841	-0-	-1786	-0-	140 1 81 9	1620	2	Y	74	3	1				119

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1636	-0-		1636	1636	160	1	1410	2	Y	60	65	1	2	8	70
								66	9									
01	DLQ G-10		1564	-0-		1564	3200	144	1	1344	2	Y	69	115	1	2	8	22
								76	9									
02	1800	N	1354	-0-		-446	2754	99	1	1236	2	Y	17	1	1	2	8	36
								19	9									
03	3100	N	1442	-0-		-1658	1096	115	1	1274	2	Y	48	62	1			22
								53	9									
04	2400	N	1304	-0-		-1096	-0-	103	1	1193	2	Y	7	2	8			27
								8	9									
05	1457	N	1454	-0-		-3	-0-	114	1	1321	2	Y	17	1	1			43
								19	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

12	19716	X	3242	-0-		-16474	-0-	330	1	2911	2	Y	1					4
								1	9									
01	19716	X	2822	-0-		-16894	-0-	272	1	2544	2	Y	5	3	1			6
								6	9									
02	2332	X	2332	-0-		-0-	-0-	173	1	2155	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
03	3875	X	2221	-0-		-1654	-0-	184	1	2034	2	Y	3	1	1			6
								3	9									
04	3450	X	1957	-0-		-1493	-0-	155	1	1801	2	Y	1					7
								1	9									
05	3255	X	2027	-0-		-1228	-0-	161	1	1864	2	Y	2	7	1			2
								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

12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	410	1	2731	3	N	101	73	1			81
							111	9									
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	423	1	2766	3	N	128	170	1			39
							141	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	387	1	2154	3	N	105	89	1			55
							116	9									
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	372	1	2355	3	N	103	96	1			62
							113	9									
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	547	1	2367	3	N	77					139
							85	9									
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	598	1	2409	3	N	20	94	1			65
							22	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	475	1	3159	3	N	71	60	1			63
							78	9									
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	470	1	3076	3	N	64	106	1			21
							70	9									
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	517	1	2877	3	N	52	47	1			26
							57	9									
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	545	1	3446	3	N	52	49	1			29
							57	9									
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	321	1	1387	3	N	38					67
							42	9									
*05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	245	1	991	3	N	10	48	1			29
							11	9									

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	200	1	1337	3	N	85	59	1			65
							94	9									
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	192	1	1255	3	N	64	105	1			24
							70	9									
02	1372	N	1250	-0-	-122	-0-	181	1	1011	3	N	53	47	1			30
							58	9									
03	1643	N	1287	-0-	-356	-0-	168	1	1062	3	N	52	49	1			33
							57	9									
04	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	217	1	941	3	N	38					71
							42	9									
05	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	242	1	980	3	N	10	48	1			33
							11	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	206	1 9	2379	2	N	1					71
01	2697	N	2661	-0-	-36	-0-	242	1 9	2387	2	N	29	24	8			76
02	2800	N	2832	-0-	32	32	276	1 9	2513	2	N	39	43	1			72
03	3100	N	3467	-0-	367	399	344	1 9	3102	2	N	19					91
*04	3000	N	3155	-0-	155	554	314	1 9	2801	2	N	36	46	1			81
*05	3555		2880	-0-	-675	-0-	299	1 9	2559	2	N	20	1	1			100

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	620 21	1 9	3613	2	N	19					84
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	620 88	1 9	3660	2	N	80					164
02	2772	X	1252	-0-	-1520	-0-	260 3	1 9	989	2	N	3					167
03	3069	X	2038	-0-	-1031	-0-	300 15	1 9	1723	2	N	14					181
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	4174	2	N	2					183
*05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9	4021	2	N	3					186

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		39	-0-	39	39	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	78	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	4	-0-	-78	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	29					261
							32	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	583	2	N	-0-					261
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	40	1	363	2	N	-0-					261
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	48	1	429	2	N	-0-					261
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	40	1	359	2	N	3					264
							3	9									
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	40	1	343	2	N	-0-					264

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

12	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	111	1	977	2	Y	3	3	8				11
						3	9										
01	DLQ G-10	1036	-0-	1036	2127	99	1	929	2	Y	7	7	1	3	8		8
						8	9										
02	1900	N	976	-0-	-924	1203	72	1	902	2	Y	2	4	1			6
						2	9										
03	2230	N	1027	-0-	-1203	-0-	85	1	941	2	Y	1	1	1			6
						1	9										
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	80	1	933	2	Y	-0-	3	1			3
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	84	1	974	2	Y	-0-	1	1			2

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

12	DLQ G-10	1672	-0-	1672	1672	170	1	1502	2	Y	-0-	1	1				33
01	DLQ G-10	1673	-0-	1673	3345	161	1	1510	2	Y	2	1	1	1	8		33
						2	9										
02	1900	N	1644	-0-	-256	3089	120	1	1496	2	Y	25	1	1	1	8	56
						28	9										
03	3100	N	1703	-0-	-1397	1692	139	1	1538	2	Y	24	1	1			79
						26	9										
04	3000	N	1767	-0-	-1233	459	138	1	1605	2	Y	22	1	8			100
						24	9										
*05	2174	N	1715	-0-	-459	-0-	134	1	1556	2	Y	23	2	1			121
						25	9										

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/25/2018 - W/O TO 04-285380

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	Y	-0-					15
*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-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

12	4588	X	3839	-0-	-749	-0-	380 112	1 9	3347	2	N	102	106	1			299
01	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	421 208	1 9	3939	2	N	189	187	1	99	8	202
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	302 63	1 9	3769	2	N	57	107	1			152
03	4402	X	3810	-0-	-592	-0-	314 21	1 9	3475	2	N	19	2	1			169
*04	4410	X	3892	-0-	-518	-0-	301 102	1 9	3489	2	N	93	102	1			160
05	4588	X	3895	-0-	-693	-0-	300 116	1 9	3479	2	N	105	3	1			262

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	8					100
							9	9									
01	992	N	287	-0-	-705	-0-	27	1	252	2	N	7					107
							8	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	48	1	593	2	N	3					110
							3	9									
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	19	1	213	2	N	7					117
							8	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	2					119
							2	9									
05	713	N	312	-0-	-401	-0-	25	1	286	2	N	1					120
							1	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	8					8
							9	9									
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					8
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	2					10
							2	9									
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	N	-0-					10
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					10

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					11
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					20
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					20
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					20
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	-0-					20
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					20

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

12	2697	X	1885	-0-	-812	-0-	150	1	1735	2	N	-0-					74
01	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	89	1	873	2	N	1					75
							1	9									
02	2436	X	755	-0-	-1681	-0-	72	1	658	2	N	23					98
							25	9									
03	2697	X	698	-0-	-1999	-0-	66	1	593	2	N	35	35	8			98
							39	9									
*04	2370	X	620	-0-	-1750	-0-	60	1	536	2	N	22	34	1			86
							24	9									
05	1891	X	549	-0-	-1342	-0-	54	1	466	2	N	26	2	1	33	8	77
							29	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

12	186	X	185	-0-	-1	-0-	19	1	165	2	N	1	2	1			39
							1	9									
01	279	X	119	-0-	-160	-0-	11	1	105	2	N	3	2	1	1	8	39
							3	9									
02	252	X	107	-0-	-145	-0-	8	1	96	2	N	3	2	1	2	8	38
							3	9									
03	279	X	125	-0-	-154	-0-	10	1	114	2	N	1	1	1			38
							1	9									
*04	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	109	2	N	1	2	1			37
							1	9									
*05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	110	2	N	2	3	1			36
							2	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

12	6	X	7	-0-	1	5	3	2	4	9	N	4	2	8			53
01	36	X	32	-0-	-4	1	3	2	29	9	N	26	23	1	2	8	54
02	22	X	22	-0-	-0-	1	1	1	7	2	N	13	24	1	2	8	41
							14	9									
03	17	X	17	-0-	-0-	1	3	2	14	9	N	13	22	1			32
*04	10	X	10	-0-	-0-	1	2	2	8	9	N	7	2	8			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	12	32	1			17

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	102	1	895	2	Y	48	2	8			107
							53	9									
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	94	1	882	2	Y	50	3	1	2	8	152
							55	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	82	200	1	2	8	32
							90	9									
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	78	1	867	2	Y	37	3	1			66
							41	9									
04	1170	X	903	-0-	-267	-0-	68	1	789	2	Y	42	2	8			106
							46	9									
05	1054	X	943	-0-	-111	-0-	66	1	765	2	Y	102	185	1			23
							112	9									

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1					1
							1	9									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-	1	1			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	1					1
							1	9									
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	635	2	Y	1					1
							1	9									
01	713	N	578	-0-	-135	-0-	53	1	525	2	Y	-0-					1
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	68	1	617	2	Y	-0-					1
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					1
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	67	1	596	2	Y	-0-					1
05	744	X	686	-0-	-58	-0-	72	1	614	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	1062	2	Y	24					137
							26	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	110	1	1085	2	Y	3					140
							3	9									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	89	1	810	2	Y	3	4	1			139
							3	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	112	1	1009	2	Y	2					141
							2	9									
*04	1170	N	848	-0-	-322	-0-	85	1	760	2	Y	3	5	1			139
							3	9									
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	92	1	790	2	Y	3	2	1			140
							3	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	545	1	4806	2	N	4	4	8			75
							4	9									
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	501	1	4687	2	N	12	6	1	4	8	77
							13	9									
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	366	1	4562	2	N	5	6	1	4	8	72
							6	9									
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	440	1	4866	2	N	4	6	1			70
							4	9									
*04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	403	1	4668	2	N	3	4	1			69
							3	9									
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	401	1	4650	2	N	4	8	1			65
							4	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	198	1	2293	2	N	-0-					-0-
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	160	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	222	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	223	1	1991	2	N	-0-					-0-
*05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	124	1	1062	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	214	1	2473	2	N	12					48
							13	9									
01	2914	X	2484	-0-	-430	-0-	226	1	2228	2	N	27					75
							30	9									
02	2632	X	2192	-0-	-440	-0-	216	1	1965	2	N	10	4	8			81
							11	9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	297	1	2675	2	N	15					96
							17	9									
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	257	1	2299	2	N	21	4	8			113
							23	9									
*05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	312	1	2672	2	N	105	190	1			28
							116	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	354	-0-	-4265	-0-	28 2	1 9	324	2	N	2					56
01	4619	X	612	-0-	-4007	-0-	56 2	1 9	554	2	N	2					58
02	4172	X	405	-0-	-3767	-0-	31 96	1 9	278	2	N	87					145
03	4619	X	448	-0-	-4171	-0-	30 144	1 9	274	2	N	131	129	8			147
*04	4470	X	410	-0-	-4060	-0-	32 95	1 9	283	2	N	86	130	1			103
05	620	X	425	-0-	-195	-0-	33 108	1 9	284	2	N	98	9	1	127	8	65

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	432	1	3806	2	N	92					137
						101	9									
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	227	1	2125	2	N	84	171	1			50
						92	9									
02	461 X	461	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	71					121
						78	9									
03	4185 X	1613	-0-	-2572	-0-	132	1	1460	2	N	19					140
						21	9									
04	4200 X	2489	-0-	-1711	-0-	189	1	2195	2	N	95	189	1			46
						105	9									
05	4340 X	1053	-0-	-3287	-0-	81	1	944	2	N	25					71
						28	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	363	1 9	3202	2	N	1					104
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	341	1 6 9	3188	2	N	5	5	1			104
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	247	1 8 9	3077	2	N	7	5	1			106
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	294	1 2 9	3252	2	N	2	4	1			104
04	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	251	1 3 9	2905	2	N	3					107
05	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	265	1 2 9	3072	2	N	2	7	1			102

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

12	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	2036	1 8 9	17943	2	N	7					115
01	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	1679	1 2 9	15706	2	N	2					117
02	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	955	1 6 9	11903	2	N	5					122
03	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	1578	1	17441	2	N	-0-					122
04	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	1429	1 3 9	16565	2	N	3					125
*05	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	1419	1 3 9	16445	2	N	3					128

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

12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1 9	14	2	N	1					6
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1 6 9	16	2	N	5	4	1			7
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1 2 9	31	2	N	2	5	1			4
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1 3 9	22	2	N	3	2	1			5
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	45	2	N	1					6
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1 2 9	38	2	N	2	6	1			2

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	1086	124	1	960	2	Y	2					6
							2	9									
01	DLQ	G-10	1159	-0-	1159	2245	152	1	1003	2	Y	4					10
							4	9									
02	1900	N	1004	-0-	-896	1349	129	1	873	2	Y	2					12
							2	9									
03	2462	N	1113	-0-	-1349	-0-	69	1	1042	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-					2
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	62	1	1049	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	955	-0-	955	955	103	1	797	2	Y	50					149
							55	9									
01	DLQ	G-10	991	-0-	991	1946	121	1	803	2	Y	61	58	1			152
							67	9									
02	1900	N	406	-0-	-1494	452	48	1	322	2	Y	33	4	8			181
							36	9									
03	1368	N	916	-0-	-452	-0-	54	1	814	2	Y	44	104	1			121
							48	9									
04	960	N	191	-0-	-769	-0-	9	1	161	2	Y	19	52	1	5	8	83
							21	9									
*05	465	N	354	-0-	-111	-0-	18	1	299	2	Y	34	53	1			64
							37	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	DLQ	G-10	116	-0-	116	116	15	1	99	2	Y	2					5
							2	9									
02	DLQ	G-10	72	-0-	72	188	9	1	62	2	Y	1					6
							1	9									
03	DLQ	G-10	59	-0-	59	247	4	1	54	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	DLQ	G-10	47	-0-	47	294	3	1	44	2	Y	-0-					1
*05	356	N	62	-0-	-294	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	1001	-0-	1001	1001	110	1	854	2	Y	34					104
							37	9									
01	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	2446	184	1	1216	2	Y	41	45	1			100
							45	9									
02	1900	N	2334	-0-	434	2880	298	1	2012	2	Y	22	3	8			119
							24	9									
03	3100	N	2862	-0-	-238	2642	177	1	2652	2	Y	30	60	1			89
							33	9									
04	3000	N	3119	-0-	119	2761	171	1	2931	2	Y	15	40	1	4	8	60
							17	9									
*05	3100	N	3125	-0-	25	2786	172	1	2924	2	Y	26	41	1			45
							29	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2665	-0-	2665	2665	302	1	2332	2	Y	28					84
							31	9									
01	DLQ G-10		2769	-0-	2769	5434	359	1	2374	2	Y	33	36	1			81
							36	9									
02	7891	X	2457	-0-	-5434	-0-	314	1	2123	2	Y	18	3	8			96
							20	9									
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	2	Y	25	49	1			72
							28	9									
04	2670	N	2423	-0-	-247	-0-	133	1	2278	2	Y	11	32	1	3	8	48
							12	9									
*05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	137	1	2327	2	Y	21	33	1			36
							23	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2816	-0-	2816	2816	320	1	2474	2	Y	20					77
							22	9									
01	DLQ G-10		136	-0-	136	2952	12	1	76	2	Y	44					121
							48	9									
02	1900	N	72	-0-	-1828	1124	2	1	14	2	Y	51	1	8			171
							56	9									
*03	1197	N	73	-0-	-1124	-0-	2	1	24	2	Y	43	186	1			28
							47	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					28

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		919	-0-	919	919	105	1	813	2	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		925	-0-	925	1844	121	1	803	2	Y	1					3
							1	9									
02	1900	N	855	-0-	-1045	799	110	1	744	2	Y	1					4
							1	9									
03	1825	N	1026	-0-	-799	-0-	64	1	961	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	-0-					1
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	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
12	DLQ G-10		124	-0-	124	124	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		90	-0-	90	214	12	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
02	322	N	108	-0-	-214	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	218	-0-	218	218	25	1	192	2	Y	1					2
							1	9									
01		DLQ G-10	260	-0-	260	478	34	1	224	2	Y	2					4
							2	9									
02	690	N	212	-0-	-478	-0-	27	1	185	2	Y	-0-					4
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					1
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	140	-0-	140	140	15	1	119	2	Y	5					12
							6	9									
01		DLQ G-10	93	-0-	93	233	11	1	74	2	Y	7					19
							8	9									
02	290	N	57	-0-	-233	-0-	7	1	44	2	Y	5					24
							6	9									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	3	23	1			4
							3	9									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	67	2	Y	1					5
							1	9									
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	1803	-0-	1803	1803	202	1	1561	2	Y	36					110
							40	9									
01		DLQ G-10	1966	-0-	1966	3769	252	1	1668	2	Y	42	49	1			103
							46	9									
02	1900	N	1779	-0-	-121	3648	226	1	1528	2	Y	23	4	8			122
							25	9									
03	3100	N	1953	-0-	-1147	2501	120	1	1798	2	Y	32	57	1			97
							35	9									
04	3000	N	1577	-0-	-1423	1078	86	1	1474	2	Y	15	44	1	4	8	64
							17	9									
*05	2531	N	1453	-0-	-1078	-0-	79	1	1342	2	Y	29	45	1			48
							32	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	39	-0-	39	39	4	1	34	2	Y	1					1
							1	9									
01		DLQ G-10	46	-0-	46	85	6	1	40	2	Y	-0-					1
02	116	N	31	-0-	-85	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	365	-0-	365	365	42	1	322	2	Y	1					3
							1	9									
01		DLQ G-10	354	-0-	354	719	46	1	305	2	Y	3					6
							3	9									
02	1061	N	342	-0-	-719	-0-	44	1	297	2	Y	1					7
							1	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					1
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	108	-0-	108	108	12	1	96	2	Y	-0-					1
01		DLQ G-10	115	-0-	115	223	15	1	99	2	Y	1					2
							1	9									
02	441	N	218	-0-	-223	-0-	28	1	190	2	Y	-0-					2
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	1897	-0-	1897	1897	217	1	1679	2	Y	1					4
							1	9									
01		DLQ G-10	1540	-0-	1540	3437	202	1	1335	2	Y	3					7
							3	9									
02	1900	N	1512	-0-	-388	3049	195	1	1315	2	Y	2					9
							2	9									
03	3100	N	1645	-0-	-1455	1594	103	1	1540	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
04	3000	N	1745	-0-	-1255	339	96	1	1649	2	Y	-0-					2
*05	2045	N	1706	-0-	-339	-0-	95	1	1611	2	Y	-0-					2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	191	-0-	191	191	22	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
01		DLQ G-10	199	-0-	199	390	26	1	173	2	Y	-0-					1
02	531	N	141	-0-	-390	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					1
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	31 23	1 9	241	2	N	21					24
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	40 3	1 9	267	2	N	3					27
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	31 6	1 9	207	2	N	5	4	8			28
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	17 3	1 9	259	2	N	3	8	1			23
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	423	2	N	2	4	1			21
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	404	2	N	2					23

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					20
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	23	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0	N	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	278	2	N	3					6
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	52 4	1 9	343	2	N	4					10
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	42 2	1 9	284	2	N	2					12
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	346	2	N	1	11	1			2
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	14	1	244	2	N	-0-					2
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	18	1	314	2	N	-0-					2

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2542	X	2188	-0-	-354	-0-	58	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	62	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1972	-0-	-100	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1858	-0-	-332	-0-	77	1	1781	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1412	-0-	-758	-0-	26	1	1386	2	Y	-0-					-0-

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
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	111	1	4044	2	Y	16					56
							18	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	105	1	3699	2	Y	10	46	1			20
							11	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	93	1	3005	2	Y	8					28
							9	9									
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	145	1	3182	2	Y	7					35
							8	9									
04	4050	X	2998	-0-	-1052	-0-	124	1	2870	2	Y	4					39
							4	9									
05	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	59	1	3152	2	Y	6					45
							7	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	100	1	3638	2	Y	26					113
							29	9									
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	114	1	4036	2	Y	20	93	1			40
							22	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	94	1	3047	2	Y	15					55
							17	9									
03	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	159	1	3230	2	Y	12					67
							13	9									
04	4050	X	2989	-0-	-1061	-0-	124	1	2856	2	Y	8					75
							9	9									
05	4185	X	3184	-0-	-1001	-0-	58	1	3116	2	Y	9					84
							10	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	1878	-0-	-1346	-0-	128	1	1748	2	Y	2	12	1			7
							2	9									
01	3224	X	2467	-0-	-757	-0-	165	1	2295	2	Y	6					13
							7	9									
02	2912	X	2498	-0-	-414	-0-	166	1	2326	2	Y	5	10	1			8
							6	9									
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	169	1	2212	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
04	T. A.		2106	-0-	2106	2106	149	1	1951	2	Y	5					10
							6	9									
05	T. A.		2573	-0-	2573	4679	179	1	2385	2	Y	8	8	1			10
							9	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	2	Y	49					269
							54	9									
01	6417	X	6014	-0-	-403	-0-	165	1	5816	2	Y	30	190	1			109
							33	9									
02	5796	X	4545	-0-	-1251	-0-	136	1	4398	2	Y	10					119
							11	9									
03	7595	X	5735	-0-	-1860	-0-	247	1	5465	2	Y	21					140
							23	9									
04	6060	X	5429	-0-	-631	-0-	225	1	5187	2	Y	15					155
							17	9									
05	6262	X	5775	-0-	-487	-0-	105	1	5646	2	Y	22					177
							24	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
12	2449	N	1711	-0-	-738	-0-	117	1	1593	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	138	1	1927	2	Y	4					8
							4	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	128	1	1800	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	122	1	1599	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	134	1	1762	2	Y	4					8
							4	9									
05	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	139	1	1851	2	Y	5	6	1			7
							6	9									

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					87
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	218	1	1930	3	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	172	1	1763	3	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	166	1	1618	3	N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	166	1	1863	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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
*05	63	N	35	-0-	-28	-0-	3	1	32	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4009	-0-	909	909	168	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3830	-0-	830	1739	149	1	3681	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3659	-0-	559	2298	169	1	3490	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	386	1	6724	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6454	-0-	-614	-0-	332	1	6122	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5893	-0-	-211	-0-	307	1	5586	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6915	-0-	-184	-0-	289	1	6626	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6577	-0-	-293	-0-	256	1	6321	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	312	1	6432	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

12	620	N	388	-0-	-232	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	932	-0-	-215	-0-	48	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-
04	900	N	357	-0-	-543	-0-	14	1	343	2	N	-0-					-0-
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	26	1	541	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	116	1	2753	2	Y	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	107	1	2316	2	Y	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	92	1	2054	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1786	-0-	-554	-0-	78	1	1708	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	440	-0-	-304	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	461	-0-	-221	-0-	20	1	440	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	2	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4867	X	3496	-0-	-1371	-0-	141	1	3355	2	Y	-0-					1
01	4743	X	3356	-0-	-1387	-0-	148	1	3206	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	3612	X	3035	-0-	-577	-0-	138	1	2897	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3689	X	2934	-0-	-755	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	161	1	3542	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	170	1	3310	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	90	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	641	-0-	-847	-0-	27	1	614	2	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	N	-0-					-0-
*05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	180	1	4621	2	Y	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	163	1	4369	2	Y	-0-					-0-
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	93	1	2436	2	Y	-0-					-0-
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	132	1	2903	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	2889	-0-	-1203	-0-	217	1	2672	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	94	1	1159	2	N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	100	1	1075	2	N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	101	1	898	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1213	2	N	-0-					-0-
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	79	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	N	-0-					-0-
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
*05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	75	1	1921	2	N	-0-			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	71	1	1909	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1784	-0-	-148	-0-	66	1	1718	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	80	1	1797	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	82	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	130	1	1600	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	2	Y	-0-			-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	18	1	394	2	Y	-0-			-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	36	1	863	2	N	-0-			-0-
01	992	N	775	-0-	-217	-0-	34	1	741	2	N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	N	-0-			-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	33	1	747	2	N	-0-			-0-
04	750	N	432	-0-	-318	-0-	19	1	413	2	N	-0-			-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	34	1	663	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	966	-0-	-429	-0-	43	1	922	2	Y	1					1
							1	9									
02	1148	N	703	-0-	-445	-0-	32	1	671	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1178	N	895	-0-	-283	-0-	38	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	399	-0-	-531	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	35	1	678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	1595	-0-	-2931	-0-	64	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	1569	-0-	-2585	-0-	69	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	149	1	3125	2	N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	165	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	211	1	4642	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2164	-0-	-1463	-0-	106	1	2058	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
12	434	N	230	-0-	-204	-0-	9	1	221	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	127	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3399	-0-	299	301	145	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3194	-0-	194	495	139	1	3055	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3116	-0-	16	511	152	1	2964	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2611	-0-	-365	-0-	195	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2284	-0-	-692	-0-	194	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1751	-0-	-937	-0-	177	1	1574	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1852	-0-	-1124	-0-	166	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2424	-0-	-396	-0-	174	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2556	-0-	-48	-0-	184	1	2372	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	1					1
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	Y	-0-					-0-
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	1					1
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	66	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	72	1	1612	2	N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	N	-0-					-0-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	82	1	1591	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
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	N	-0-					-0-
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	65	1	1432	2	N	-0-					-0-
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	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
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	792	2	N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
05	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	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
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	116	1	2768	2	Y	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	128	1	2766	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	121	1	2536	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	126	1	2814	2	Y	-0-					-0-
04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	127	1	2807	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	137	1	2660	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	81	1	1936	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	85	1	1838	2	N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	88	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1939	2	N	-0-					-0-
*05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	109	1	2126	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	40	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	932	-0-	-184	-0-	41	1	890	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	42	1	890	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	51	1	1150	2	Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					-0-
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	124	1	2960	2	N	-0-			-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	136	1	2930	2	N	-0-			-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	135	1	2841	2	N	-0-			-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	144	1	3229	2	N	-0-			-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	144	1	3174	2	N	-0-			-0-
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	176	1	3424	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	540	-0-	-359	-0-	22 1 2 9		518 2		Y	-0-					5
01	837	N	355	-0-	-482	-0-	16 1 2 9		337 2		Y	2					7
02	644	N	282	-0-	-362	-0-	13 1 1 9		268 2		Y	1	2	1			6
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23 1		508 2		Y	-0-					6
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18 1		405 2		Y	-0-	6	1			-0-
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9		559 2		Y	1	1	1			-0-

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	73	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3448	-0-	348	348	152	1	3295	2	Y	1					1
							1	9									
02	2481	N	2133	-0-	-348	-0-	97	1	2036	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1996	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1752	-0-	-618	-0-	76	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1487	-0-	-962	-0-	73	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	112	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	121	1	3246	2	N	-0-					-0-
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	92	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	101	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2055	-0-	-555	-0-	89	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1879	-0-	-818	-0-	141	1	1738	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493						N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	87	1	2082	2	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	98	1	2123	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	83	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1702	-0-	-458	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1695	-0-	-351	-0-	83	1	1610	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	91	1	2175	2	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	662	-0-	-508	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	578	-0-	-321	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	35	-0-	-157	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	94	1	2070	2	Y	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	103	1	2008	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	470	-0-	-584	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	157	-0-	-897	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
02	952	N	564	-0-	-388	-0-	26	1	538	2	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	N	-0-					-0-
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	180	1	4626	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4437	-0-	-988	-0-	160	1	4277	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4418	-0-	-482	-0-	163	1	4255	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	215	1	4818	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4462	-0-	-488	-0-	194	1	4268	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	330	1	4066	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	69	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	77	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1509	-0-	-87	-0-	68	1	1441	2	N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	79	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	77	1	1701	2	N	-0-					-0-
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	89	1	1731	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	1	2	1			-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	1	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	33	1	786	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	N	-0-					-0-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	31	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	34	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	59	1	1312	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	55	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	603	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	20	1	474	2	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	-0-					-0-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	936	-0-	-324	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	953	-0-	-427	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	242	1	4114	2	Y	-0-					3
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	282	1	3104	2	Y	-0-					3
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	142	1	3185	2	Y	-0-					3
03	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	8	1	3125	2	Y	-0-					3
04	4230 X	2119	-0-	-2111	-0-	2119	2			Y	-0-					3
*05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	64	1	4419	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (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
12	35526	X	32254	-0-	-3272	-0-	32221	2	33	9	N	30					71
01	35526	X	31368	-0-	-4158	-0-	31335	2	33	9	N	30					101
02	31080	X	29046	-0-	-2034	-0-	29020	2	26	9	N	24					125
03	34162	X	32487	-0-	-1675	-0-	32453	2	34	9	N	31					156
04	32250	X	30635	-0-	-1615	-0-	30604	2	31	9	N	28					184
05	32240	X	31059	-0-	-1181	-0-	31029	2	30	9	N	27	177	1			34

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					147
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					147
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					147
03	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					147
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					147
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					147

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	#	12136	-0-	-171	-0-	309	1	11422	2	N	368	360	1			47
							405	9									
01	11997	#	11538	-0-	-459	-0-	309	1	10856	2	N	339	354	1			32
							373	9									
02	11088	#	10837	-0-	-251	-0-	309	1	10150	2	N	344	285	1			91
							378	9									
03	12276	#	11821	-0-	-455	-0-	309	1	11138	2	N	340	361	1			70
							374	9									
04	11880	#	11288	-0-	-592	-0-	309	1	10636	2	N	312	314	1			68
							343	9									
05	12121	#	10880	-0-	-1241	-0-	309	1	10224	2	N	315	289	1			94
							347	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
12	3255	#	3211	-0-	-44	-0-	83	1	3075	2	N	48	47	1			6
							53	9									
01	3162	#	3056	-0-	-106	-0-	83	1	2923	2	N	45	47	1			4
							50	9									
02	50348		27470	-0-	-22878	-0-	83	1	27336	2	N	46	38	1			12
							51	9									
03	3255	#	3132	-0-	-123	-0-	83	1	2999	2	N	45	48	1			9
							50	9									
04	3150	#	2991	-0-	-159	-0-	83	1	2863	2	N	41	41	1			9
							45	9									
05	5084		2881	-0-	-2203	-0-	83	1	2753	2	N	41	38	1			12
							45	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508						N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31341	#	30838	-0-	-503	-0-	797	1	29434	2	N	552	540	1			70
							607	9									
01	30473	#	29333	-0-	-1140	-0-	797	1	27975	2	N	510	532	1			48
							561	9									
02	28196	#	27521	-0-	-675	-0-	797	1	26155	2	N	517	428	1			137
							569	9									
03	31217	#	30061	-0-	-1156	-0-	797	1	28703	2	N	510	542	1			105
							561	9									
04	30210	#	28718	-0-	-1492	-0-	797	1	27407	2	N	467	471	1			101
							514	9									
05	30845	#	27662	-0-	-3183	-0-	797	1	26346	2	N	472	433	1			140
							519	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITE 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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	1168	1	6805	2	N	-0-					-0-
01	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1446	1	10977	2	N	-0-					-0-
02	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	1358	1	9324	2	N	-0-					-0-
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	1475	1	8496	2	N	-0-					-0-
*04	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	20686	1	8737	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-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
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	363	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	415	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	739	1	5073	2	N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	707	1	4073	2	N	-0-					-0-
*04	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	10136	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1083	-0-	-1738	-0-	159	1	924	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1222	-0-	-1599	-0-	142	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	872	-0-	-472	-0-	111	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	962	-0-	-61	-0-	142	1	820	2	N	-0-					-0-
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2094	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	3961	-0-	-844	-0-	580	1	3381	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	553	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1591	-0-	-1937	-0-	202	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	1330	-0-	-2576	-0-	197	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3229	-0-	-1451	-0-	2270	1	959	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-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
12	4030	X	3374	-0-	-656	-0-	494	1	2880	2	N	-0-					-0-
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	670	1	5086	2	N	-0-					-0-
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	656	1	4505	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	467	1	2687	2	N	-0-					-0-
*04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	5697	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4858	2	33	9	Y	30	54	1			52
01	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4781	2	19	9	Y	17					69
02	4452	X	4411	-0-	-41	-0-	4403	2	8	9	Y	7					76
03	4929	X	4351	-0-	-578	-0-	4339	2	12	9	Y	11					87
04	4770	X	4490	-0-	-280	-0-	4478	2	12	9	Y	11	82	1			16
05	4898	X	4265	-0-	-633	-0-	4253	2	12	9	Y	11					27

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
12	8618	X	8311	-0-	-307	-0-	8311	2			Y	-0-					90
01	8370	X	7263	-0-	-1107	-0-	7263	2			Y	-0-					90
02	7336	X	6383	-0-	-953	-0-	6381	2	2	9	Y	2					92
03	8308	X	5652	-0-	-2656	-0-	5652	2			Y	-0-					92
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			Y	-0-					92
*05	8308	X	6587	-0-	-1721	-0-	6587	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
12	4650	X	3504	-0-	-1146	-0-	3504	2			Y	-0-					45
01	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-	3649	2			Y	-0-					45
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			Y	-0-					45
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					45
04	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-					45
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1070	-0-	-449 B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

12	589	N	410	-0-	-179 B	-8994	410	2			N	-0-					-0-
01	0	N	592	-0-	592 B	-8402	592	2			N	-0-					-0-
02	0	N	473	-0-	473 B	-7929	473	2			N	-0-					-0-
03	403	N	603	-0-	200 B	-7729	603	2			N	-0-					-0-
04	0	N	558	-0-	558 B	-7171	558	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-7171					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					31
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					31
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					31
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					31
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	193	1	2024	3	Y	38	36	1			15
							42	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	169	1	2024	3	Y	36	39	1			12
							40	9									
02	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	190	1	2461	3	Y	50	40	1			22
							55	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	184	1	2264	3	Y	36	39	1			19
							40	9									
*04	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	200	1	2409	3	Y	38	37	1			20
							42	9									
*05	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	183	1	2380	3	Y	35	38	1			17
							39	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

12	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	13	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	146	-0-	-162 B	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	12	1	156	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

12	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	11	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45 B	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

12	6820	X	5604	-0-	-1216 B	-0-	448	1	4709	3	Y	406	383	1			163
							447	9									
01	6479	X	4905	-0-	-1574 B	-0-	343	1	4103	3	Y	417	443	1			137
							459	9									
02	5852	X	4605	-0-	-1247 B	-0-	304	1	3940	3	Y	328	300	1			165
							361	9									
03	6355	X	4814	-0-	-1541 B	-0-	332	1	4078	3	Y	367	360	1			172
							404	9									
04	6150	X	5361	-0-	-789 B	-0-	378	1	4568	3	Y	377	355	1			194
							415	9									
*05	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	431	1	5614	3	Y	397	411	1			180
							437	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 #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	782	-0-	-1481 B	-0-	35	1	373	3	Y	340	343	1			145
							374	9									
01	1767	X	1248	-0-	-519 B	-0-	68	1	810	3	Y	336	367	1			114
							370	9									
02	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	48	1	628	3	Y	241	229	1			126
							265	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	103	1	1262	3	Y	317	300	1			143
							349	9									
04	900	N	678	-0-	-222 B	-0-	32	1	386	3	Y	236	245	1			134
							260	9									
*05	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	37	1	474	3	Y	255	271	1			118
							281	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	X	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					-0-
01	705	X	705	-0-	-0- B	-0-	54	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	490	-0-	-98 B	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	388	-0-	-294 B	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	466	-0-	-224 B	-0-	35	1	428	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	77	1	995	3	Y	12	9	1			4
							13	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	97	1	1019	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
01	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	123	1	1474	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	94	1	1220	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	102	1	1253	3	Y	16	16	1			8
							18	9									
*04	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	106	1	1284	3	Y	26	22	1			12
							29	9									
*05	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	103	1	1333	3	Y	34	32	1			14
							37	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	N	1914	-0-	-0- B	-0-	158	1	1658	3	Y	89	80	1			34
							98	9									
01	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	196	1	2344	3	Y	128	124	1			38
							141	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	209	1	2713	3	Y	100	89	1			49
							110	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	318	1	3902	3	Y	139	127	1			61
							153	9									
*04	5635	X	5635	-0-	-0- B	-0-	414	1	5001	3	Y	200	169	1			92
							220	9									
*05	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	348	1	4510	3	Y	204	206	1			90
							224	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	1	2	1			-0-
01	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	50	1	602	3	Y	47	36	1			11
							52	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	7	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	600	N	189	-0-	-411 B	-0-	12	1	143	3	Y	31	21	1			11
							34	9									
*05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	55	1	709	3	Y	34	31	1			31
							37	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	34	1	352	3	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	29	1	345	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	25	1	329	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	28	1	339	3	N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	34	1	410	3	N	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	24	1	314	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

12	1302	N	1180	-0-	-122 B	-0-	97	1	1038	3	Y	41	37	1			16
							45	9									
01	1860	N	1387	-0-	-473 B	-0-	104	1	1241	3	Y	38	41	1			13
							42	9									
02	1344	N	1146	-0-	-198 B	-0-	80	1	1025	3	Y	37	32	1			18
							41	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	96	1	1179	3	Y	41	40	1			19
							45	9									
04	1350	N	831	-0-	-519 B	-0-	62	1	734	3	Y	32	33	1			18
							35	9									
*05	3039	N	3039	-0-	-0- B	-0-	211	1	2732	3	Y	87	73	1			32
							96	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	3539	-0-	3539	3539	2455	1	1084	9	N	985	980	1			5
*04	SWR 10	3014	-0-	3014	6553	2607	1	407	9	N	370	312	1			63
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6553					N	NO RPT					63

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

12	4985	3655	-0-	-1330	-0-	699	1	2556	2	Y	364	301	1			154
						400	9									
01	3975	3412	-0-	-563	-0-	742	1	2331	2	Y	308	418	1			44
						339	9									
02	4330	3238	-0-	-1092	-0-	739	1	2013	2	Y	301	297	1			48
						155	4	331	9							
03	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					48
04	2250	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					48
05	2325	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					48

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	214	1	3714	2	Y	114	155	1			62
							125	9									
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	190	1	3402	2	Y	203	138	1			127
							223	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	189	1	2895	2	Y	156	184	1			99
							172	9									
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	1			Y	-0-					99
04	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	2398	1	101	9	Y	92	176	1			15
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					15

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	302	1	5258	2	N	349	383	1			201
							384	9									
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	250	1	4470	2	N	350	378	1			173
							385	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	244	1	3736	2	N	321	188	1			306
							353	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4881	1	285	9	N	259	556	1			9
*04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4571	1	178	9	N	162	170	1			1
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					1

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

12	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	948	1	16479	2	Y	280	283	1			29
							308	9									
01	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	847	1	15162	2	Y	222	231	1			20
							244	9									
02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	782	1	11977	2	Y	150	151	1			19
							165	9									
03	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					19
*04	40807	X	40807	-0-	-0-	-0-	40359	1	448	9	Y	407	424	1			2
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					2

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	320	1	5567	2	N	82					228
							90	9									
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	337	1	6025	2	N	103	194	1			137
							113	9									
02	5264	X	4871	-0-	-393	-0-	294	1	4507	2	N	64					201
							70	9									
03	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	5633	1	47	9	N	43	194	1			50
04	6270	X	4830	-0-	-1440	-0-	4746	1	84	9	N	76					126
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					126

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

12	71331	X	63972	-0-	-7359	-0-	534 5271	1 9	58167	2	Y	4792	5034	1			499
01	69688	X	69292	-0-	-396	-0-	588 5354	1 9	63350	2	Y	4867	4933	1			433
02	65495	X	65495	-0-	-0-	-0-	566 4606	1 9	60323	2	Y	4187	4090	1			530
03	66557	X	63794	-0-	-2763	-0-	63794	1			Y	-0-					530
04	64410	X	-0-	-0-	-64410	-0-					Y	2279	2438	1			371
05	66557	X	NO RPT	-0-	-66557	-0-					Y	NO RPT					371

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		44	-0-	44	44	44	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	147	103	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

12	19032	X	19032	-0-	-0-	-0-	268 1131	1 9	17633	3	N	1028	946	1			307
01	19561	X	18935	-0-	-626	-0-	319 1107	1 9	17509	3	N	1006	941	1			372
02	17668	X	16755	-0-	-913	-0-	248 936	1 9	15571	3	N	851	951	1			272
03	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	290 993	1 9	18415	3	N	903	980	1			195
04	18420	X	12811	-0-	-5609	-0-	182 804	1 9	11825	3	N	731	779	1			147
*05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	111 1013	1 9	18002	3	N	921	748	1			320

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	246	-0-	-1769	-0-	13 11	1 9	222	2	Y	10	174	1			41
01	1116	N	450	-0-	-666	-0-	32 4	1 9	414	2	Y	4					45
02	840	N	537	-0-	-303	-0-	29 96	1 9	412	2	Y	87					132
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	501	2	Y	29					161
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	6 4	1 9	70	2	Y	4					165
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35 99	1 9	615	2	Y	90					255

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	6611	-0-	-7649	-0-	658 11	1 4	5942	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	7285	-0-	-5456	-0-	641 15	1 4	6644	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	4690	-0-	-4186	-0-	550 9	1 4	4125	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	4642	-0-	-3201	-0-	535 14	1 4	4098	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	3720	-0-	-3840	-0-	466	1	3240	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309	X	3507	-0-	-802	-0-	893	1	2443	2	Y	140	113	1			90
							17	4	154	9							
01	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	934	1	3007	2	Y	144	106	1			128
							158	9									
02	3892	X	2951	-0-	-941	-0-	800	1	1983	2	Y	131	113	1			146
							24	4	144	9							
03	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	934	1	2245	2	Y	162	234	1			74
							18	4	178	9							
04	3960	X	2875	-0-	-1085	-0-	853	1	1828	2	Y	150	117	1			107
							29	4	165	9							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					107

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	548	1	394	2	Y	18	31	1			17
							11	4	20	9							
01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	565	1	537	2	Y	36	18	1			35
							40	9									
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	522	1	441	2	Y	43	43	1			35
							16	4	47	9							
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	577	1	496	2	Y	18	31	1			22
							12	4	20	9							
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	565	1	522	2	Y	55	26	1			51
							20	4	61	9							
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					51

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	656	-0-	-739	-0-	566	1	11	4	Y	72	110	1			45
							79	9									
01	1395	X	690	-0-	-705	-0-	595	1	95	9	Y	86					131
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	614	1	555	2	Y	124	115	1			140
							19	4	136	9							
03	1271	X	720	-0-	-551	-0-	652	1	13	4	Y	50	123	1			67
							55	9									
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	683	1	445	2	Y	57					124
							24	4	63	9							
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					124

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	671	X	671	-0-	-0-	-0-	570	1	12	4	Y	81	83	1			46
							89	9									
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	571	1	77	9	Y	70	39	1			77
02	980	X	602	-0-	-378	-0-	524	1	17	4	Y	55	73	1			59
							61	9									
03	1085	X	654	-0-	-431	-0-	607	1	12	4	Y	32	53	1			38
							35	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	613	1	197	2	Y	60	33	1			65
							21	4	66	9							
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					65

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1054	#	305	-0-	-749	-0-	30 1	1 4	274	2	Y	-0-					-0-
01	837	#	340	-0-	-497	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	207	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	257	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	36 1	1 4	248	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	4340	X	1898	-0-	-2442	-0-	189 3	1 4	1706	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2261	-0-	-994	-0-	199	1	2062	2	Y	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	186 5	1 4	1393	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1901	-0-	-424	-0-	219 4	1 4	1678	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1637	-0-	-613	-0-	205 6	1 4	1426	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	445	-0-	-175	-0-	44	1 4	400	2	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	39	1 4	289	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1 4	395	2	N	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	47	1 4	329	2	N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	1604	-0-	-845	-0-	732 15	1 4	857	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1755	-0-	-601	-0-	720	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	681 21	1 4	873	2	N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	738 15	1 4	530	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	697	-0-	-1013	-0-	615 22	1 4	60	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			103
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1759	2	4	9	N	4			107
02	896 N	374	-0-	-522	-0-	373	2	1	9	N	1			108
03	1488 N	543	-0-	-945	-0-	543	2			N	-0-			108
04	1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1359	2			N	-0-			108
*05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			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

12	310 N	188	-0-	-122	-0-	19	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	161	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	199	-0-	-359	-0-	195	1	4	4	Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149	129	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	861	-0-	-503	-0-	440	1	412	2	N	-0-					-0-
							9	4									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	447	1	405	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3240	-0-	440	440	631	1	2590	2	N	-0-					-0-
							19	4									
03	1634	N	1194	-0-	-440	-0-	520	1	664	2	N	-0-					-0-
							10	4									
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	518	1	516	2	N	-0-					-0-
							18	4									
05	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	680	1	623	2	Y	90	72	1			57
							14	4	99	9							
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	691	1	827	2	Y	103	72	1			88
							113	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	593	1	584	2	Y	79	73	1			94
							18	4	87	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	706	1	707	2	Y	79	131	1			42
							14	4	87	9							
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	746	1	939	2	Y	74	61	1			55
							26	4	81	9							
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					55

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
12	11935	#	4837	-0-	-7098	-0-	798	1	3977	2	Y	43	64	1			26
							15	4	47	9							
01	11935	#	7356	-0-	-4579	-0-	909	1	6403	2	Y	40					66
							44	9									
02	10780	#	2972	-0-	-7808	-0-	546	1	2338	2	Y	65	59	1			72
							16	4	72	9							
03	9393	#	3953	-0-	-5440	-0-	700	1	3220	2	Y	18	58	1			32
							13	4	20	9							
04	9090	#	4256	-0-	-4834	-0-	757	1	3424	2	Y	46					78
							24	4	51	9							
05	7347	#	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					78

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	140	N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	416	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	268	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	446	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	467	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	176	1	511	2	Y	9	10	1			12
							10	9									
01	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	386	1	905	2	Y	5					17
							6	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	242	1	508	2	Y	3	5	1			15
							3	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	280	1	659	2	Y	4	6	1			13
							4	9									
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	241	1	519	2	Y	27					40
							30	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	146	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	783	-0-	-395	-0-	234	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	213	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	252	1	593	2	Y	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	262	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	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
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	Y	-0-					4
01	589	N	428	-0-	-161	-0-	128	1	300	2	Y	-0-					4
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	120	1	253	2	Y	-0-					4
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	98	1	231	2	Y	-0-					4
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	108	1	232	2	Y	-0-					4
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		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
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	95	1	275	2	Y	9	10	1			27
							10	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	175	1	411	2	Y	5					32
							6	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	109	1	230	2	Y	3	5	1			30
							3	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	155	1	364	2	Y	4	6	1			28
							4	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	139	1	300	2	Y	27					55
							30	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019 - PLUGGED 06/21/19

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	542	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

12	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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

12	T. A.		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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	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
12	T. A.		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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 9735

03	0	W	524	-0-	524	10259	306	1	218	3	N	-0-				-0-
*04	0	W	481	-0-	481	10740	161	1	288	3	N	29	29	1		-0-
							32	9								
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10740					N	NO RPT				-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				5
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-				5
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-				5
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				5
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				5
*05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-				5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-				-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-				-0-
*05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	N	-0-			13
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-			13
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	29	1	640	2	N	-0-			13
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	30	1	666	2	N	1			14
							1	9							
04	690	N	569	-0-	-121	-0-	27	1	542	2	N	-0-			14
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			14

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
*06	5752	X	2111	-0-	-3641	-0-	74	1	2037	2	Y	-0-			-0-
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	-0-			-0-
*08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	156	1	2632	2	Y	-0-			-0-
*09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	163	1	2162	2	Y	-0-			-0-
*10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	232	1	2490	2	Y	-0-			-0-
*11	2550	X	2230	-0-	-320	-0-	134	1	2096	2	Y	-0-			-0-
*12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	115	1	2545	2	Y	-0-			-0-
*01	2635	X	2013	-0-	-622	-0-	80	1	1933	2	Y	-0-			-0-
*02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	93	1	2165	2	Y	-0-			-0-
*03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	109	1	2497	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10		2459	-0-	2459	2459	109	1	2350	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2459					Y	NO RPT			-0-

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-			-0-
01	1364	X	1204	-0-	-160	-0-	50	1	1154	2	Y	-0-			-0-
02	1064	N	1062	-0-	-2	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	57	1	1173	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1230					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
*06	48863	X	9140	-0-	-39723	-0-	318	1	8822	2	Y	-0-			1
*07	12927	X	8305	-0-	-4622	-0-	386	1	7919	2	Y	-0-			1
*08	12927	X	7137	-0-	-5790	-0-	399	1	6738	2	Y	-0-			1
*09	10620	X	5440	-0-	-5180	-0-	382	1	5058	2	Y	-0-			1
*10	9269	X	6826	-0-	-2443	-0-	581	1	6245	2	Y	-0-			1
*11	8820	X	4969	-0-	-3851	-0-	299	1	4670	2	Y	-0-			1
*12	7905	X	4599	-0-	-3306	-0-	199	1	4400	2	Y	-0-			1
*01	6727	X	3477	-0-	-3250	-0-	139	1	3338	2	Y	-0-			1
*02	5628	X	3067	-0-	-2561	-0-	126	1	2941	2	Y	-0-			1
*03	6231	X	3432	-0-	-2799	-0-	143	1	3289	2	Y	-0-			1
*04	DLQ G-10		2700	-0-	2700	2700	119	1	2581	2	Y	-0-			1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2700					Y	NO RPT			1

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
*06	60206	X	11619	-0-	-48587	-0-	405	1	11214	2	Y	-0-			-0-
*07	17825	X	10596	-0-	-7229	-0-	493	1	10103	2	Y	-0-			-0-
*08	17825	X	7498	-0-	-10327	-0-	420	1	7078	2	Y	-0-			-0-
*09	14580	X	5205	-0-	-9375	-0-	366	1	4839	2	Y	-0-			-0-
*10	12989	X	6316	-0-	-6673	-0-	538	1	5778	2	Y	-0-			-0-
*11	11220	X	3802	-0-	-7418	-0-	228	1	3574	2	Y	-0-			-0-
*12	10106	X	2841	-0-	-7265	-0-	123	1	2718	2	Y	-0-			-0-
*01	7068	X	1911	-0-	-5157	-0-	76	1	1835	2	Y	-0-			-0-
*02	5208	X	95	-0-	-5113	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
*03	5766	X	375	-0-	-5391	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	2	N	-0-					9
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-					9
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	55	1	929	2	N	-0-					9
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	810	2	N	-0-					9
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	845	2	N	-0-					9
*11	900	N	779	-0-	-121	-0-	47	1	732	2	N	-0-					9
*12	837	N	803	-0-	-34	-0-	35	1	768	2	N	-0-					9
*01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	888	2	N	-0-					9
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	-0-					9
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	2	N	-0-					9
*04	840	N	704	-0-	-136	-0-	31	1	673	2	N	-0-					9
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					9

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	53	1	380	2	Y	-0-					6
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	67	1	501	2	Y	-0-					6
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					6
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	50	1	402	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		449	-0-	449	449	53	1	396	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	449					Y	NO RPT					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	309	1	2209	2	N	-0-					102
01	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	265	1	1994	2	N	-0-					102
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	221	1	2019	2	N	-0-					102
03	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	269	1	2181	2	N	4	84	1			22
							4	9									
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	270	1	2014	2	N	6					28
							7	9									
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					28

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	97	1	696	2	Y	-0-					13
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	93	1	697	2	Y	-0-					13
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	70	1	637	2	Y	-0-					13
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		727	-0-	727	727	86	1	641	2	Y	-0-					13
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	727					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
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	N	-0-					16
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	65	1	1506	2	N	-0-					16
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	2	N	-0-					16
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	69	1	1519	2	N	-0-					16
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	70	1	1442	2	N	-0-					16
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
*06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	118	1	3267	2	N	-0-			45
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	171	1	3505	2	N	-0-			45
*08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	204	1	3447	2	N	-0-			45
*09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	247	1	3271	2	N	-0-			45
*10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	323	1	3470	2	N	-0-			45
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	206	1	3226	2	N	-0-			45
*12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	168	1	3719	2	N	-0-			45
*01	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	148	1	3565	2	N	-0-			45
*02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	138	1	3229	2	N	-0-			45
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	156	1	3578	2	N	-0-			45
*04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	152	1	3297	2	N	-0-			45
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			45

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	65766	X	14979	-0-	-50787	-0-	522	1	14457	2	Y	-0-			58
*07	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	689	1	14116	2	Y	-0-			58
*08	15996	X	14446	-0-	-1550	-0-	808	1	13638	2	Y	-0-			58
*09	15480	X	14150	-0-	-1330	-0-	995	1	13155	2	Y	-0-			58
*10	15996	X	14351	-0-	-1645	-0-	1222	1	13129	2	Y	-0-			58
*11	14460	X	13551	-0-	-909	-0-	814	1	12737	2	Y	-0-			58
*12	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	645	1	14238	2	Y	-0-			58
*01	13640	X	13599	-0-	-41	-0-	543	1	13056	2	Y	-0-			58
*02	12292	X	11974	-0-	-318	-0-	491	1	11483	2	Y	-0-			58
*03	13361	X	13281	-0-	-80	-0-	554	1	12727	2	Y	-0-			58
*04	DLQ G-10		12194	-0-	12194	12194	537	1	11657	2	Y	-0-			58
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	12194					Y	NO RPT			58

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	999	1	3424	2	N	-0-			78
*07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	554	1	4154	2	N	-0-			78
*08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	562	1	4096	2	N	-0-			78
*09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	521	1	3817	2	N	-0-			78
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	550	1	3858	2	N	-0-			78
*11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	462	1	4063	2	N	-0-			78
*12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	490	1	3817	2	N	-0-			78
*01	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	481	1	3672	2	N	-0-			78
*02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	464	1	3398	2	N	-0-			78
*03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	491	1	3755	2	N	-0-			78
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	486	1	3566	2	N	-0-			78
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			78

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	9296	-0-	-128	-0-	420 17	1 9	8859	2	Y	15			113
01	9424	X	8271	-0-	-1153	-0-	344	1	7927	2	Y	-0-			113
02	8456	X	7366	-0-	-1090	-0-	315	1	7051	2	Y	-0-			113
03	9362	X	8187	-0-	-1175	-0-	342	1	7845	2	Y	-0-			113
04	DLQ G-10		7620	-0-	7620	7620	242	1	7378	2	Y	-0-			113
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7620					Y	NO RPT			113

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6000	X	5577	-0-	-423	-0-	1260	1	4317	2	N	-0-					69
*07	6417	X	6134	-0-	-283	-0-	723	1	5411	2	N	-0-					69
*08	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	760	1	5534	2	N	-0-					69
*09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	795	1	5828	2	N	-0-					69
*10	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	849	1	5958	2	N	-0-					69
*11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	704	1	6267	2	N	-0-					69
*12	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	733	1	5710	2	N	-0-					69
*01	6851	X	6058	-0-	-793	-0-	702	1	5356	2	N	-0-					69
*02	6496	X	5458	-0-	-1038	-0-	656	1	4802	2	N	-0-					69
*03	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	732	1	5601	2	N	-0-					69
*04	6960	X	5952	-0-	-1008	-0-	714	1	5238	2	N	-0-					69
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					69

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	279	1	5875	2	N	-0-					87
01	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	251	1	5777	2	N	-0-					87
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	232	1	5192	2	N	-0-					87
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	264	1	5809	2	N	-0-					87
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	265	1	5492	2	N	-0-					87
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					87

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

12	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	484	1	3462	2	N	2					62
							2	9									
01	4185	X	2677	-0-	-1508	-0-	314	1	2363	2	N	-0-					62
02	3780	X	2802	-0-	-978	-0-	277	1	2525	2	N	-0-					62
03	4185	X	2416	-0-	-1769	-0-	263	1	2125	2	N	25	54	1			33
							28	9									
04	3870	X	2135	-0-	-1735	-0-	251	1	1873	2	N	10					43
							11	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					43

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

12	2100	N	1279	-0-	-821	2244	58	1	1221	2	Y	-0-					22
01	3100	N	1198	-0-	-1902	342	50	1	1148	2	Y	-0-					22
02	1475	N	1133	-0-	-342	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					22
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	50	1	1138	2	Y	-0-					22
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	32	1	971	2	Y	-0-					22
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					22

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

*06	1700	N	611	-0-	-1089	113	611	2			Y	-0-					33
*07	803	N	690	-0-	-113	-0-	690	2			Y	-0-					33
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	-0-					33
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	2	Y	-0-					33
*10	682	N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					33
*11	660	N	557	-0-	-103	-0-	24	1	533	2	Y	-0-					33
*12	620	N	534	-0-	-86	-0-	19	1	515	2	Y	-0-					33
*01	589	N	569	-0-	-20	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					33
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	14	1	548	2	Y	-0-					33
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					33
*04	DLQ G-10		606	-0-	606	606	19	1	587	2	Y	-0-					33
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7170	X	5716	-0-	-1454	-0-	5716	2			N	-0-			159
*07	7409	X	4247	-0-	-3162	-0-	4247	2			N	-0-			159
*08	7254	X	5287	-0-	-1967	-0-	214	1	5073	2	N	-0-			159
*09	7020	X	4779	-0-	-2241	-0-	227	1	4552	2	N	-0-			159
*10	7254	X	5798	-0-	-1456	-0-	276	1	5522	2	N	-0-			159
*11	5730	X	4635	-0-	-1095	-0-	202	1	4433	2	N	-0-			159
*12	5084	X	4327	-0-	-757	-0-	157	1	4170	2	N	-0-			159
*01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	171	1	6232	2	N	-0-			159
*02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	138	1	5478	2	N	-0-			159
*03	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	156	1	5444	2	N	-0-			159
*04	5730	X	5512	-0-	-218	-0-	170	1	5342	2	N	-0-			159
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
12	11718	X	10983	-0-	-735	-0-	1294	1	9689	2	N	-0-			34
01	11036	X	10597	-0-	-439	-0-	1231	1	9366	2	N	-0-			34
02	9968	X	9394	-0-	-574	-0-	1116	1	8278	2	N	-0-			34
03	10633	X	10339	-0-	-294	-0-	1240	1	9099	2	N	-0-			34
04	9930	X	9266	-0-	-664	-0-	1185	1	8081	2	N	-0-			34
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT			34

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9499	-0-	-1134	-0-	1152	1	8347	2	N	-0-			135
01	10478	X	8552	-0-	-1926	-0-	1144	1	7408	2	N	-0-			135
02	8960	X	7436	-0-	-1524	-0-	986	1	6450	2	N	-0-			135
03	9672	X	8391	-0-	-1281	-0-	1165	1	7226	2	N	-0-			135
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1172	1	8342	2	N	-0-			135
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT			135

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	12000	X	10414	-0-	-1586	-0-	592	1	9822	2	N	-0-			84
*07	11439	X	11253	-0-	-186	-0-	760	1	10493	2	N	-0-			84
*08	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1165	1	10604	2	N	-0-			84
*09	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	1152	1	10137	2	N	-0-			84
*10	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	1210	1	10290	2	N	-0-			84
*11	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	1143	1	9703	2	N	-0-			84
*12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	1173	1	9675	2	N	-0-			84
*01	10602	X	10007	-0-	-595	-0-	1181	1	8826	2	N	-0-			84
*02	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1114	1	8400	2	N	-0-			84
*03	10292	X	9520	-0-	-772	-0-	1160	1	8360	2	N	-0-			84
*04	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	1078	1	8753	2	N	-0-			84
05	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT			84

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
*06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	311	1	8623	2	N	-0-			25
*07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	450	1	9219	2	N	-0-			25
*08	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	542	1	9138	2	N	-0-			25
*09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	1094	1	9334	2	N	-0-			25
*10	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	1299	1	9661	2	N	-0-			25
*11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	1014	1	9358	2	N	-0-			25
*12	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	1352	1	11475	2	N	-0-			25
*01	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	1305	1	11235	2	N	-0-			25
*02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	1178	1	9915	2	N	-0-			25
*03	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	1314	1	10961	2	N	-0-			25
*04	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	1274	1	9959	2	N	-0-			25
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-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
12	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	267	1	5620	2	N	-0-					2
01	5828	X	5587	-0-	-241	-0-	232	1	5355	2	N	-0-					2
02	5180	X	4901	-0-	-279	-0-	210	1	4691	2	N	-0-					2
03	5673	X	5524	-0-	-149	-0-	241	1	5283	2	N	-0-					2
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	247	1	5115	2	N	-0-					2
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					2

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6840	X	4497	-0-	-2343	-0-	156	1	4341	2	N	-0-					64
*07	5084	X	4454	-0-	-630	-0-	207	1	4247	2	N	-0-					64
*08	5084	X	4327	-0-	-757	-0-	242	1	4085	2	N	-0-					64
*09	4770	X	4341	-0-	-429	-0-	305	1	4036	2	N	-0-					64
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	390	1	4191	2	N	-0-					64
*11	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	252	1	3943	2	N	-0-					64
*12	4247	X	3717	-0-	-530	-0-	161	1	3556	2	N	-0-					64
*01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	171	1	4117	2	N	-0-					64
*02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	157	1	3662	2	N	-0-					64
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	175	1	4019	2	N	-0-					64
*04	3930	X	3736	-0-	-194	-0-	164	1	3572	2	N	-0-					64
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					64

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
*06	18030	X	17311	-0-	-719	-0-	744	1	16567	2	N	-0-					169
*07	18042	X	17534	-0-	-508	-0-	903	1	16631	2	N	-0-					169
*08	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	4078	1	20013	2	N	-0-					169
*09	22585	X	22585	-0-	-0-	-0-	3944	1	18641	2	N	-0-					169
*10	23205	X	23205	-0-	-0-	-0-	4080	1	19125	2	N	-0-					169
*11	19380	X	15473	-0-	-3907	-0-	673	1	14800	2	N	-0-					169
*12	20026	X	16693	-0-	-3333	-0-	1130	1	15563	2	N	-0-					169
*01	20026	X	17060	-0-	-2966	-0-	863	1	16197	2	N	-0-					169
*02	17388	X	14999	-0-	-2389	-0-	704	1	14295	2	N	-0-					169
*03	19127	X	14683	-0-	-4444	-0-	773	1	13910	2	N	-0-					169
*04	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	483	1	15177	2	N	-0-					169
05	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-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
*06	10830	X	6147	-0-	-4683	-0-	214	1	5933	2	N	-0-					27
*07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	296	1	6064	2	N	-0-					27
*08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	354	1	5977	2	N	-0-					27
*09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	429	1	5677	2	N	-0-					27
*10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	542	1	5823	2	N	-0-					27
*11	5940	X	5884	-0-	-56	-0-	354	1	5530	2	N	-0-					27
*12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	287	1	6342	2	N	-0-					27
*01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	254	1	6102	2	N	-0-					27
*02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	230	1	5385	2	N	-0-					27
*03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	257	1	5896	2	N	-0-					27
*04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	259	1	5617	2	N	-0-					27
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-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
12	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	145	1	3063	2	N	-0-					90
01	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	128	1	2957	2	N	-0-					90
02	2996	X	2607	-0-	-389	-0-	112	1	2495	2	N	-0-					90
03	3286	X	2753	-0-	-533	-0-	120	1	2633	2	N	-0-					90
04	2880	X	2284	-0-	-596	-0-	105	1	2179	2	N	-0-					90
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
*06	17730	X	15836	-0-	-1894	-0-	681	1	15155	2	N	-0-					100
*07	17081	X	15844	-0-	-1237	-0-	816	1	15028	2	N	-0-					100
*08	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	3672	1	17990	2	N	-0-					100
*09	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	3556	1	16780	2	N	-0-					100
*10	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	3670	1	17174	2	N	-0-					100
*11	17400	X	13958	-0-	-3442	-0-	607	1	13351	2	N	-0-					100
*12	17980	X	14932	-0-	-3048	-0-	1011	1	13921	2	N	-0-					100
*01	17980	X	15097	-0-	-2883	-0-	764	1	14333	2	N	-0-					100
*02	15652	X	13245	-0-	-2407	-0-	622	1	12623	2	N	-0-					100
*03	17174	X	12809	-0-	-4365	-0-	675	1	12134	2	N	-0-					100
*04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	419	1	13155	2	N	-0-					100
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					100

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

12	4712	X	3810	-0-	-902	-0-	152	1	3600	2	N	53					165
							58	9									
01	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	153	1	3536	2	N	42	80	1			127
							46	9									
02	3724	X	3206	-0-	-518	-0-	134	1	3066	2	N	5					132
							6	9									
03	4123	X	3672	-0-	-451	-0-	153	1	3510	2	N	8					140
							9	9									
04	3840	X	3256	-0-	-584	-0-	139	1	3111	2	N	5					145
							6	9									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					145

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

12	7037	X	2917	-0-	-4120	-0-	358	1	2559	2	N	-0-					73
01	7037	X	3009	-0-	-4028	-0-	353	1	2656	2	N	-0-					73
02	6356	X	4928	-0-	-1428	-0-	487	1	4441	2	N	-0-					73
03	6138	X	5504	-0-	-634	-0-	605	1	4899	2	N	-0-					73
04	5760	X	5135	-0-	-625	-0-	608	1	4527	2	N	-0-					73
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

12	4526	X	2742	-0-	-1784	-0-	337	1	2405	2	N	-0-					65
01	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	463	1	3485	2	N	-0-					65
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	453	1	4135	2	N	-0-					65
03	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	424	1	3431	2	N	-0-					65
04	4050	X	2933	-0-	-1117	-0-	347	1	2586	2	N	-0-					65
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					65

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

*06	7680	X	7026	-0-	-654	-0-	585	1	6441	2	N	-0-					62
*07	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	480	1	6296	2	N	-0-					62
*08	7874	X	6790	-0-	-1084	-0-	580	1	6210	2	N	-0-					62
*09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	2259	1	5810	2	N	-0-					62
*10	7316	X	6601	-0-	-715	-0-	690	1	5911	2	N	-0-					62
*11	6450	X	6233	-0-	-217	-0-	569	1	5664	2	N	-0-					62
*12	6293	X	4755	-0-	-1538	-0-	520	1	4235	2	N	-0-					62
*01	6200	X	5630	-0-	-570	-0-	591	1	5039	2	N	-0-					62
*02	5432	X	4440	-0-	-992	-0-	399	1	4041	2	N	-0-					62
*03	5921	X	4765	-0-	-1156	-0-	472	1	4293	2	N	-0-					62
*04	5670	X	4586	-0-	-1084	-0-	485	1	4101	2	N	-0-					62
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
12	10602	X	9380	-0-	-1222	-0-	379 54	1 9	8947	2	N	49	60	1			149
01	10168	X	9196	-0-	-972	-0-	378 77	1 9	8741	2	N	70	120	1			99
02	8988	X	8201	-0-	-787	-0-	342 1	1 9	7858	2	N	1					100
03	9951	X	9140	-0-	-811	-0-	379 53	1 9	8708	2	N	48	76	1			72
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	371 11	1 9	8308	2	N	10					82
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					82

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9854	-0-	-779	-0-	399 28	1 9	9427	2	N	25	138	1			35
01	10633	X	9694	-0-	-939	-0-	399 53	1 9	9242	2	N	48					83
02	9520	X	8717	-0-	-803	-0-	360 88	1 9	8269	2	N	80					163
03	10540	X	9630	-0-	-910	-0-	399 62	1 9	9169	2	N	56	124	1			95
04	9720	X	9140	-0-	-580	-0-	391 8	1 9	8741	2	N	7					102
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					102

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6601	-0-	-1056	-0-	481 23	1 9	6097	2	Y	21					118
01	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	487 76	1 9	6033	2	Y	69	128	1			59
02	6748	X	5776	-0-	-972	-0-	433 28	1 9	5315	2	Y	25					84
03	7068	X	6269	-0-	-799	-0-	491 64	1 9	5714	2	Y	58	85	1			57
04	DLQ G-10		7097	-0-	7097	7097	478 37	1 9	6582	2	Y	34					91
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7097					Y	NO RPT					91

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	1199 178	1 9	5805	2	N	162	235	1			32
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	1184 229	1 9	5687	2	N	208	53	1			187
02	6272	X	6262	-0-	-10	-0-	1089 188	1 9	4985	2	N	171	166	1			192
03	7161	X	6706	-0-	-455	-0-	1205 190	1 9	5311	2	N	173	342	1			23
04	6930	X	6178	-0-	-752	-0-	1158 69	1 9	4951	2	N	63					86
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					86

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17174	X	15498	-0-	-1676	-0-	702	1	14796	2	N	-0-					79
01	16523	X	14249	-0-	-2274	-0-	593	1	13656	2	N	-0-					79
02	14448	X	12474	-0-	-1974	-0-	534	1	11940	2	N	-0-					79
03	15717	X	13039	-0-	-2678	-0-	568	1	12471	2	N	-0-					79
04	14280	X	13410	-0-	-870	-0-	617	1	12793	2	N	-0-					79
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					79

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22909	X	20942	-0-	-1967	-0-	949	1	19993	2	N	-0-					139
01	22196	X	19933	-0-	-2263	-0-	829	1	19104	2	N	-0-					139
02	19628	X	17605	-0-	-2023	-0-	753	1	16852	2	N	-0-					139
03	20863	X	18463	-0-	-2400	-0-	804	1	17659	2	N	-0-					139
04	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	925	1	19170	2	N	-0-					139
05	20956	X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT					139

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
12	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	728	1	15351	2	N	-0-					88
01	15686	X	15205	-0-	-481	-0-	633	1	14572	2	N	-0-					88
02	14168	X	13397	-0-	-771	-0-	573	1	12824	2	N	-0-					88
03	15500	X	13739	-0-	-1761	-0-	598	1	13141	2	N	-0-					88
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	674	1	13967	2	N	-0-					88
05	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					N	NO RPT					88

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
*06	28687	X	9432	-0-	-19255	-0-	9432	2			Y	-0-					35
*07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			Y	-0-					35
*08	10199	X	9754	-0-	-445	-0-	390	1	9364	2	Y	-0-					35
*09	9750	X	8928	-0-	-822	-0-	420	1	8508	2	Y	-0-					35
*10	9734	X	9214	-0-	-520	-0-	434	1	8780	2	Y	-0-					35
*11	9420	X	9174	-0-	-246	-0-	399	1	8775	2	Y	-0-					35
*12	9362	X	9223	-0-	-139	-0-	335	1	8888	2	Y	-0-					35
*01	9362	X	8415	-0-	-947	-0-	224	1	8191	2	Y	-0-					35
*02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	219	1	8673	2	Y	-0-					35
*03	9083	X	8956	-0-	-127	-0-	249	1	8707	2	Y	-0-					35
*04	DLQ G-10		10501	-0-	10501	10501	324	1	10177	2	Y	-0-					35
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10501					Y	NO RPT					35

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
12	6696	X	5768	-0-	-928	-0-	422	1	5346	2	Y	-0-					81
01	6479	X	5776	-0-	-703	-0-	425	1	5270	2	Y	74	73	1			82
							81	9									
02	5796	X	5198	-0-	-598	-0-	390	1	4788	2	Y	18					100
							20	9									
03	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	439	1	5108	2	Y	30	88	1			42
							33	9									
04	DLQ G-10		6184	-0-	6184	6184	417	1	5730	2	Y	34					76
							37	9									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6184					Y	NO RPT					76

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1746	1	8451	2	N	155	163	1			107
							171	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1713	1	8229	2	N	140	150	1			97
							154	9									
02	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	1571	1	7192	2	N	137	38	1			196
							151	9									
03	10385	X	9550	-0-	-835	-0-	1740	1	7665	2	N	132	268	1			60
							145	9									
04	10050	X	9002	-0-	-1048	-0-	1692	1	7241	2	N	63					123
							69	9									
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					123

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
*07	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	12852	2			N	-0-					179
*08	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	516	1	12360	2	N	-0-					179
*09	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	597	1	12076	2	N	-0-					179
*10	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	611	1	12380	2	N	-0-					179
*11	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	552	1	12145	2	N	-0-					179
*12	12865	X	12208	-0-	-657	-0-	443	1	11765	2	N	-0-					179
*01	12493	X	12145	-0-	-348	-0-	324	1	11821	2	N	-0-					179
*02	11340	X	10301	-0-	-1039	-0-	254	1	10047	2	N	-0-					179
*03	12555	X	11275	-0-	-1280	-0-	313	1	10962	2	N	-0-					179
*04	12150	X	11658	-0-	-492	-0-	360	1	11298	2	N	-0-					179
05	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					179

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
*06	38973	X	8914	-0-	-30059	-0-	310	1	8604	2	Y	-0-					50
*07	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	429	1	8792	2	Y	-0-					50
*08	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	518	1	8732	2	Y	-0-					50
*09	9480	X	9286	-0-	-194	-0-	653	1	8633	2	Y	-0-					50
*10	9796	X	9289	-0-	-507	-0-	791	1	8498	2	Y	-0-					50
*11	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	528	1	8261	2	Y	-0-					50
*12	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	420	1	9273	2	Y	-0-					50
*01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	369	1	8866	2	Y	-0-					50
*02	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	339	1	7926	2	Y	-0-					50
*03	8742	X	8474	-0-	-268	-0-	354	1	8120	2	Y	-0-					50
*04	DLQ G-10		9368	-0-	9368	9368	412	1	8956	2	Y	-0-					50
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9368					Y	NO RPT					50

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28272	X	22297	-0-	-5975	-0-	1010	1	21287	2	N	-0-					97
01	27249	X	24762	-0-	-2487	-0-	1030	1	23732	2	N	-0-					97
02	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	953	1	21330	2	N	-0-					97
03	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	1086	1	23858	2	N	-0-					97
04	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	1055	1	21842	2	N	-0-					97
05	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					97

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
*06	40650	X	23185	-0-	-17465	-0-	807	1	22378	2	N	-0-					73
*07	42005	X	24149	-0-	-17856	-0-	1124	1	23025	2	N	-0-					73
*08	25203	X	23302	-0-	-1901	-0-	1304	1	21998	2	N	-0-					73
*09	24390	X	15861	-0-	-8529	-0-	1115	1	14746	2	N	-0-					73
*10	23157	X	20322	-0-	-2835	-0-	1730	1	18592	2	N	-0-					73
*11	22380	X	19095	-0-	-3285	-0-	1147	1	17948	2	N	-0-					73
*12	23033	X	16178	-0-	-6855	-0-	701	1	15477	2	N	-0-					73
*01	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	904	1	21735	2	N	-0-					73
*02	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	785	1	18344	2	N	-0-					73
*03	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	883	1	20288	2	N	-0-					73
*04	19680	X	19435	-0-	-245	-0-	856	1	18579	2	N	-0-					73
05	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					73

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	7629	-0-	-10661	-0-	346	1	7283	2	N	-0-					54
01	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	1087	1	25041	2	N	-0-					54
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1018	1	22773	2	N	-0-					54
03	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	1144	1	25130	2	N	-0-					54
04	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	1094	1	22684	2	N	-0-					54
05	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
12	77004	X	59642	-0-	-17362	-0-	1750	1	57892	2	N	-0-					55
01	77004	X	52362	-0-	-24642	-0-	1744	1	50618	2	N	-0-					55
02	64064	X	43348	-0-	-20716	-0-	1618	1	41730	2	N	-0-					55
03	68572	X	43127	-0-	-25445	-0-	1642	1	41485	2	N	-0-					55
04	66360	X	40085	-0-	-26275	-0-	1643	1	38442	2	N	-0-					55
05	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					N	NO RPT					55

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
12	95728	X	79910	-0-	-15818	-0-	2345	1	77565	2	N	-0-					73
01	95728	X	73947	-0-	-21781	-0-	2463	1	71484	2	N	-0-					73
02	78344	X	62380	-0-	-15964	-0-	2328	1	60052	2	N	-0-					73
03	86738	X	62936	-0-	-23802	-0-	2397	1	60539	2	N	-0-					73
04	83940	X	59299	-0-	-24641	-0-	2431	1	56868	2	N	-0-					73
05	79918	X	NO RPT	-0-	-79918	-0-					N	NO RPT					73

HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	61	1	800	3	N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1445	-0-	-179	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	3	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	103	1	2957	3	N	3	25	1	1	8	-0-
							3	9									
01	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	87	1	2869	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2666	-0-	-134	-0-	87	1	2577	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3100	X	3054	-0-	-46	-0-	111	1	2943	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	95	1	2665	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	78	1	2591	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
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	640	1	5456	3	N	-0-					45
01	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	593	1	4966	3	N	-0-					45
02	5152	X	4048	-0-	-1104	-0-	515	1	3533	3	N	-0-					45
03	5704	X	2553	-0-	-3151	-0-	115	1	2438	3	N	-0-					45
04	5520	X	3603	-0-	-1917	-0-	205	1	3398	3	N	-0-					45
05	5704	X	3968	-0-	-1736	-0-	220	1	3748	3	N	-0-					45

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
12	3937	X	3852	-0-	-85	-0-	127	1	3652	3	N	66	128	1	1	8	85
							73	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	109	1	3603	3	N	22					107
							24	9									
02	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	109	1	3242	3	N	30	132	1			5
							33	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	3	N	23					28
							25	9									
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	121	1	3369	3	N	19	1	8			46
							21	9									
05	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	105	1	3488	3	N	30	3	8			73
							33	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	128	1	3666	3	N	1	1	8			28
							1	9									
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	128	1	4221	3	N	9					37
							10	9									
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	108	1	3221	3	N	6	2	1			41
							7	9									
03	3782	X	3115	-0-	-667	-0-	113	1	3001	3	N	1	1	8			41
							1	9									
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	132	1	3671	3	N	5	1	8			45
							6	9									
05	4371	X	3231	-0-	-1140	-0-	94	1	3137	3	N	-0-					45

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
12	1488	X	1362	-0-	-126	-0-	67	1	1286	3	N	8	8	8			62
							9	9									
01	1457	X	333	-0-	-1124	-0-	15	1	316	3	N	2	2	8			62
							2	9									
02	1316	X	1156	-0-	-160	-0-	63	1	1093	3	N	-0-					62
03	1364	X	923	-0-	-441	-0-	40	1	879	3	N	4	4	8			62
							4	9									
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	687	3	N	10	10	8			62
							11	9									
*05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	57	1	1109	3	N	4	4	8			62
							4	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
12	10974	X	2144	-0-	-8830	-0-	72	1	2068	3	N	4					91
							4	9									
01	10974	X	7420	-0-	-3554	-0-	218	1	7202	3	N	-0-					91
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	244	1	7252	3	N	-0-					91
03	8091	X	8007	-0-	-84	-0-	291	1	7716	3	N	-0-					91
04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	259	1	7222	3	N	1	1	8			91
							1	9									
05	8308	X	7481	-0-	-827	-0-	218	1	7263	3	N	-0-					91

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	6276	-0-	-1660	-0-	754	1	5507	3	N	14	4	8			140
							15	9									
01	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	697	1	5708	3	N	7					147
							8	9									
02	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	686	1	5903	3	N	2					149
							2	9									
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	620	1	6442	3	N	3					152
							3	9									
04	6780	X	6537	-0-	-243	-0-	538	1	5985	3	N	13	1	8			164
							14	9									
05	7285	X	6578	-0-	-707	-0-	552	1	6022	3	N	4	1	8			167
							4	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	279	1	8012	3	N	-0-					28
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	236	1	7788	3	N	1	1	8			28
							1	9									
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	234	1	6962	3	N	6	5	1	1	8	28
							7	9									
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	300	1	7944	3	N	-0-					28
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	258	1	7203	3	N	1	1	8			28
							1	9									
*05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	220	1	7330	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
12	21514	X	14339	-0-	-7175	-0-	482	1	13839	3	N	16	1	8			64
							18	9									
01	21514	X	14646	-0-	-6868	-0-	430	1	14192	3	N	22					86
							24	9									
02	13356	X	13208	-0-	-148	-0-	430	1	12777	3	N	1	74	1	1	8	12
							1	9									
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	544	1	14415	3	N	-0-					12
04	14190	X	13667	-0-	-523	-0-	473	1	13193	3	N	1	1	8			12
							1	9									
05	14632	X	13913	-0-	-719	-0-	405	1	13507	3	N	1	1	8			12
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	9827	X	9311	-0-	-516	-0-	327	1	8984	3	N	-0-					12
01	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	306	1	9847	3	N	-0-					12
02	8876	X	8000	-0-	-876	-0-	315	1	7685	3	N	-0-					12
03	9300	X	8027	-0-	-1273	-0-	231	1	7795	3	N	1	1	8			12
							1	9									
04	9840	X	7489	-0-	-2351	-0-	268	1	7221	3	N	-0-					12
05	10168	X	7370	-0-	-2798	-0-	269	1	7084	3	N	15	15	8			12
							17	9									

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
12	6727	X	3130	-0-	-3597	-0-	145	1	2985	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	2861	-0-	-3866	-0-	125	1	2736	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	1973	-0-	-4103	-0-	106	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	2949	-0-	-2228	-0-	114	1	2835	3	N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	241	1	5080	3	N	-0-					-0-
*05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	296	1	4965	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
12	6045	X	4709	-0-	-1336	-0-	158	1	4548	3	N	3	3	8			42
							3	9									
01	6045	X	4495	-0-	-1550	-0-	132	1	4362	3	N	1					43
							1	9									
02	4396	X	4166	-0-	-230	-0-	136	1	4029	3	N	1	1	8			43
							1	9									
03	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	169	1	4471	3	N	1	1	8			43
							1	9									
*04	4590	X	3810	-0-	-780	-0-	132	1	3677	3	N	1	1	8			43
							1	9									
*05	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	125	1	4181	3	N	-0-					43

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9011	-0-	-1219	-0-	317	1	8694	3	N	-0-					29
01	10230	X	8532	-0-	-1698	-0-	257	1	8275	3	N	-0-					29
02	8540	X	7122	-0-	-1418	-0-	280	1	6842	3	N	-0-					29
03	9021	X	7990	-0-	-1031	-0-	230	1	7759	3	N	1	1	8			29
							1	9									
04	8730	X	7682	-0-	-1048	-0-	275	1	7405	3	N	2	2	8			29
							2	9									
05	9021	X	7260	-0-	-1761	-0-	265	1	6977	3	N	16	16	8			29
							18	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	7046	-0-	-673	-0-	435	1	6609	3	N	2	2	8			11
							2	9									
01	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	414	1	5999	3	N	-0-					11
02	6944	X	5741	-0-	-1203	-0-	386	1	5355	3	N	-0-					11
03	7564	X	5076	-0-	-2488	-0-	445	1	4630	3	N	1	1	8			11
							1	9									
*04	7200	X	6923	-0-	-277	-0-	428	1	6494	3	N	1	1	8			11
							1	9									
*05	7037	X	7005	-0-	-32	-0-	487	1	6517	3	N	1	1	8			11
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10700	-0-	-1049	-0-	645	1	10054	3	N	1	1	8			42
							1	9									
01	11749	X	9717	-0-	-2032	-0-	515	1	9202	3	N	-0-					42
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	608	1	9761	3	N	14	48	1			8
							15	9									
03	11470	X	10961	-0-	-509	-0-	570	1	10390	3	N	1	1	8			8
							1	9									
04	11100	X	9390	-0-	-1710	-0-	539	1	8850	3	N	1	1	8			8
							1	9									
05	11501	X	6317	-0-	-5184	-0-	433	1	5884	3	N	-0-					8

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2309	-0-	-78	-0-	78	1	2231	3	N	-0-					57
01	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	62	1	2061	3	N	3					60
							3	9									
02	2156	X	1853	-0-	-303	-0-	60	1	1789	3	N	4	4	1			60
							4	9									
03	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	75	1	2002	3	N	-0-					60
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	72	1	2019	3	N	3	1	8			62
							3	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	63	1	2116	3	N	-0-					62

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	420	3	N	-0-					34
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	13	1	435	3	N	2					36
							2	9									
02	532	N	432	-0-	-100	-0-	14	1	417	3	N	1	1	1			36
							1	9									
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	11	1	292	3	N	-0-					36
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	13	1	349	3	N	1	1	8			36
							1	9									
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	13	1	436	3	N	-0-					36

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	634	1	17407	3	N	20					29
							22	9									
01	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	526	1	16916	3	N	-0-					29
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	615	1	15016	3	N	29					58
							32	9									
03	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	473	1	15956	3	N	28	1	8			85
							31	9									
04	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	559	1	15046	3	N	17	93	1			9
							19	9									
*05	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	562	1	14780	3	N	17	17	8			9
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	465	1	12776	3	N	-0-					15
01	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	441	1	14183	3	N	-0-					15
02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	549	1	13411	3	N	-0-					15
03	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	426	1	14364	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	14160	X	13392	-0-	-768	-0-	480	1	12912	3	N	-0-					15
05	15469	X	11106	-0-	-4363	-0-	406	1	10683	3	N	15	15	8			15
							17	9									

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	11400	-0-	-5495	-0-	528	1	10872	3	N	-0-					-0-
01	16895	X	11000	-0-	-5895	-0-	480	1	10520	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	8251	-0-	-2277	-0-	443	1	7808	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	11205	-0-	-451	-0-	431	1	10774	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10999	-0-	-281	-0-	499	1	10500	3	N	-0-					-0-
05	11408	X	10415	-0-	-993	-0-	586	1	9829	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6976	-0-	-309	-0-	430	1	6542	3	N	4	4	8			12
							4	9									
01	7223	X	6008	-0-	-1215	-0-	388	1	5619	3	N	1	1	8			12
							1	9									
02	7000	X	5515	-0-	-1485	-0-	371	1	5143	3	N	1	1	8			12
							1	9									
03	7750	X	4919	-0-	-2831	-0-	431	1	4486	3	N	2	2	8			12
							2	9									
04	7500	X	6547	-0-	-953	-0-	405	1	6141	3	N	1	1	8			12
							1	9									
05	6975	X	2202	-0-	-4773	-0-	153	1	2045	3	N	4	1	8			15
							4	9									

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2944	-0-	-1117	-0-	79	1	2865	3	N	-0-					-0-
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	237	1	4879	3	N	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	263	1	4019	3	N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	275	1	3641	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	3761	-0-	-1189	-0-	334	1	3427	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	3743	-0-	-1372	-0-	373	1	3370	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9443	-0-	-1593	-0-	450	1	8982	3	N	10	1	8			117
							11	9									
01	12586	X	10182	-0-	-2404	-0-	426	1	9722	3	N	31	1	8			147
							34	9									
02	11368	X	9647	-0-	-1721	-0-	474	1	9154	3	N	17					164
							19	9									
03	12586	X	10671	-0-	-1915	-0-	388	1	10251	3	N	29	1	8			192
							32	9									
04	10290	X	9480	-0-	-810	-0-	445	1	9034	3	N	1					193
							1	9									
05	10695	X	9573	-0-	-1122	-0-	437	1	9134	3	N	2					195
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617	X	9906	-0-	-2711	-0-	556	1	9350	3	Y	-0-					-0-
01	12617	X	8992	-0-	-3625	-0-	436	1	8556	3	Y	-0-					-0-
02	11228	X	7675	-0-	-3553	-0-	290	1	7385	3	Y	-0-					-0-
03	11129	X	8134	-0-	-2995	-0-	222	1	7912	3	Y	-0-					-0-
04	9810	X	7307	-0-	-2503	-0-	253	1	7042	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	9920	X	7496	-0-	-2424	-0-	269	1	7227	3	Y	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5735	X	5238	-0-	-497	-0-	176	1	5061	3	N	1	1	8			15
							1	9									
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	146	1	4822	3	N	11					26
							12	9									
02	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	142	1	4236	3	N	4	3	1	1	8	26
							4	9									
03	5456	X	5127	-0-	-329	-0-	186	1	4940	3	N	1	1	8			26
							1	9									
04	5130	X	4449	-0-	-681	-0-	154	1	4294	3	N	1	1	8			26
							1	9									
05	5239	X	4565	-0-	-674	-0-	133	1	4432	3	N	-0-					26

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4306	-0-	-592	-0-	144	1	4142	3	N	18	63	1	1	8	91
							20	9									
01	4898	X	4466	-0-	-432	-0-	130	1	4296	3	N	36					127
							40	9									
*02	4424	X	4010	-0-	-414	-0-	128	1	3799	3	N	75	17	5	1	8	184
							83	9									
*03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	167	1	4431	3	N	41	2	8			223
							45	9									
*04	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	140	1	3896	3	N	29	37	5	1	8	214
							32	9									
05	4464	X	3691	-0-	-773	-0-	107	1	3565	3	N	17	188	1	1	8	42
							19	9									

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	19392	-0-	-975	-0-	751	1	18641	3	N	-0-					53
01	20367	X	15947	-0-	-4420	-0-	742	1	15194	3	N	10					63
							11	9									
02	18396	X	16840	-0-	-1556	-0-	1087	1	15753	3	N	-0-					63
03	20367	X	19118	-0-	-1249	-0-	950	1	18101	3	N	61					124
							67	9									
04	19710	X	14358	-0-	-5352	-0-	868	1	13490	3	N	-0-					124
05	19406	X	17588	-0-	-1818	-0-	996	1	16592	3	N	-0-					124

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16740	X	12318	-0-	-4422	-0-	414	1	11903	3	N	1	1	8			75
							1	9									
01	16740	X	11503	-0-	-5237	-0-	337	1	11129	3	N	34					109
							37	9									
02	11592	X	10818	-0-	-774	-0-	351	1	10447	3	N	18	116	1	1	8	10
							20	9									
03	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	442	1	11731	3	N	5	1	8			14
							6	9									
04	12060	X	11140	-0-	-920	-0-	385	1	10753	3	N	2	1	8			15
							2	9									
05	12307	X	11391	-0-	-916	-0-	332	1	11058	3	N	1	1	8			15
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	8431	-0-	-900	-0-	520	1	7910	3	N	1	1	8			35
							1	9									
01	9238	X	7667	-0-	-1571	-0-	494	1	7162	3	N	10					45
							11	9									
02	8204	X	6783	-0-	-1421	-0-	456	1	6326	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	9052	X	6046	-0-	-3006	-0-	530	1	5516	3	N	-0-					45
04	8550	X	8101	-0-	-449	-0-	501	1	7599	3	N	1	1	8			45
							1	9									
05	8432	X	8231	-0-	-201	-0-	572	1	7659	3	N	-0-					45

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	392	1	9135	3	N	-0-					27
01	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	116	1	9014	3	N	57					84
							63	9									
02	7560	X	7295	-0-	-265	-0-	276	1	7019	3	N	-0-					84
03	9517	X	7757	-0-	-1760	-0-	211	1	7532	3	N	13	55	1	10	8	32
							14	9									
04	9210	X	7921	-0-	-1289	-0-	274	1	7633	3	N	13	13	8			32
							14	9									
05	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	269	1	7211	3	N	2	2	8			32
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	7600	-0-	-4087	-0-	255	1	7333	3	N	11	1	8			48
							12	9									
01	11687	X	7581	-0-	-4106	-0-	223	1	7358	3	N	-0-					48
02	6972	X	6832	-0-	-140	-0-	222	1	6598	3	N	11	1	8			58
							12	9									
03	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	281	1	7448	3	N	1	1	8			58
							1	9									
04	7470	X	7024	-0-	-446	-0-	243	1	6769	3	N	11	1	8			68
							12	9									
05	7595	X	6300	-0-	-1295	-0-	183	1	6116	3	N	1	1	8			68
							1	9									

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	63	1	4186	3	N	-0-					-0-
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	41	1	4410	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3112	-0-	-864	-0-	56	1	3056	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	3582	-0-	-789	-0-	25	1	3557	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3178	-0-	-1142	-0-	42	1	3136	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	53	1	3848	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3267	-0-	-639	-0-	589	1	2678	3	N	-0-					31
01	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	511	1	2613	3	N	6					37
							7	9									
02	2912	X	2515	-0-	-397	-0-	469	1	2033	3	N	12					49
							13	9									
03	3255	X	2812	-0-	-443	-0-	506	1	2306	3	N	-0-					49
04	3150	X	3092	-0-	-58	-0-	594	1	2489	3	N	8					57
							9	9									
05	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	622	1	2498	3	N	-0-					57

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
12	15996	X	14620	-0-	-1376	-0-	490	1	14078	3	N	47					189
							52	9									
01	16058	X	14086	-0-	-1972	-0-	413	1	13639	3	N	31					220
							34	9									
02	14504	X	12502	-0-	-2002	-0-	406	1	12065	3	N	28	150	1	1	8	97
							31	9									
03	16058	X	15029	-0-	-1029	-0-	545	1	14459	3	N	23					120
							25	9									
04	14310	X	13667	-0-	-643	-0-	473	1	13193	3	N	1	1	8			120
							1	9									
05	14632	X	14136	-0-	-496	-0-	412	1	13724	3	N	-0-					120

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	7717	-0-	-2172	-0-	259	1	7452	3	N	5	1	8			125
							6	9									
01	7719	X	7624	-0-	-95	-0-	224	1	7394	3	N	5					130
							6	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	230	1	6826	3	N	37	137	1	1	8	29
							41	9									
03	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	302	1	8005	3	N	7	1	8			35
							8	9									
04	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	269	1	7520	3	N	10	1	8			44
							11	9									
05	7843	X	7227	-0-	-616	-0-	210	1	7011	3	N	5					49
							6	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	8428	-0-	-1306	-0-	283	1	8144	3	N	1	1	8			72
							1	9									
01	9734	X	8054	-0-	-1680	-0-	237	1	7817	3	N	-0-					72
02	8792	X	8228	-0-	-564	-0-	268	1	7959	3	N	1	50	1	1	8	22
							1	9									
03	9424	X	9300	-0-	-124	-0-	338	1	8961	3	N	1	1	8			22
							1	9									
04	8850	X	8409	-0-	-441	-0-	290	1	8102	3	N	15	1	8			36
							17	9									
05	9114	X	8647	-0-	-467	-0-	252	1	8394	3	N	1	1	8			36
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7637	-0-	-702	-0-	257	1	7379	3	N	1	1	8			74
							1	9									
01	8339	X	7411	-0-	-928	-0-	218	1	7189	3	N	4	1	8			77
							4	9									
02	7532	X	6608	-0-	-924	-0-	215	1	6385	3	N	7	63	1	1	8	20
							8	9									
03	7998	X	7560	-0-	-438	-0-	275	1	7284	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	7380	X	6787	-0-	-593	-0-	235	1	6551	3	N	1	1	8			20
							1	9									
05	7626	X	6912	-0-	-714	-0-	201	1	6710	3	N	1	1	8			20
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	13085	-0-		-5918	-0-	436 113	1 9	12536	3	N	103					158
01	19003	X	12504	-0-		-6499	-0-	366 62	1 9	12076	3	N	56	184	1			30
02	12908	X	10936	-0-		-1972	-0-	356 1	1 9	10579	3	N	1	1	8			30
03	14291	X	14088	-0-		-203	-0-	511 25	1 9	13552	3	N	23	1	8			52
04	12810	X	12590	-0-		-220	-0-	435 1	1 9	12154	3	N	1	1	8			52
05	13082	X	12457	-0-		-625	-0-	363 7	1 9	12087	3	N	6	1	8			57

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	11049	-0-		-5381	-0-	370 57	1 9	10622	3	N	52					108
01	16430	X	10621	-0-		-5809	-0-	311 53	1 9	10257	3	N	48					156
02	10304	X	8501	-0-		-1803	-0-	275 62	1 9	8164	3	N	56	182	1	1	8	29
03	12859	X	12859	-0-		-0-	-0-	467 14	1 9	12378	3	N	13	1	8			41
04	11506	X	11506	-0-		-0-	-0-	398 1	1 9	11107	3	N	1	1	8			41
*05	11412	X	11412	-0-		-0-	-0-	332 4	1 9	11076	3	N	4	3	8			42

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24370	X	24370	-0-		-0-	-0-	1003 20	1 9	23347	3	N	18					119
01	12751	X	12751	-0-		-0-	-0-	162 36	1 9	12553	3	N	33					152
02	9728	X	9728	-0-		-0-	-0-	366 36	1 9	9326	3	N	33	100	1			85
03	10494	X	10494	-0-		-0-	-0-	285 29	1 9	10180	3	N	26	11	8			100
04	9644	X	9644	-0-		-0-	-0-	333 35	1 9	9276	3	N	32	15	8			117
*05	9959	X	9959	-0-		-0-	-0-	357 17	1 9	9585	3	N	15	78	1	1	8	53

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13237	X	12570	-0-		-667	-0-	423 1	1 9	12146	3	N	1	1	8			82
01	13237	X	12191	-0-		-1046	-0-	357 56	1 9	11778	3	N	51					133
02	11956	X	10803	-0-		-1153	-0-	351 21	1 9	10431	3	N	19	91	1	1	8	60
03	13020	X	12311	-0-		-709	-0-	447 4	1 9	11860	3	N	4	1	8			63
04	12330	X	11180	-0-		-1150	-0-	386 9	1 9	10785	3	N	8	1	8			70
05	12555	X	11441	-0-		-1114	-0-	333 2	1 9	11106	3	N	2	1	8			71

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15686	X	14289	-0-	-1397	-0-	480	1	13807	3	N	2	2	8			24
							2	9									
01	15686	X	13755	-0-	-1931	-0-	404	1	13351	3	N	-0-					24
02	14168	X	12354	-0-	-1814	-0-	401	1	11935	3	N	16	8	1	1	8	31
							18	9									
03	14415	X	10443	-0-	-3972	-0-	487	1	9927	3	N	26	1	8			56
							29	9									
04	13950	X	12838	-0-	-1112	-0-	443	1	12367	3	N	25	2	8			79
							28	9									
05	14291	X	13187	-0-	-1104	-0-	384	1	12791	3	N	11	1	8			89
							12	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10392	-0-	-985	-0-	349	1	10042	3	N	1	1	8			99
							1	9									
01	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	288	1	9525	3	N	20					119
							22	9									
02	9996	X	8904	-0-	-1092	-0-	289	1	8594	3	N	19	116	1	1	8	21
							21	9									
03	10912	X	10331	-0-	-581	-0-	375	1	9952	3	N	4	1	8			24
							4	9									
04	10230	X	9051	-0-	-1179	-0-	313	1	8737	3	N	1	1	8			24
							1	9									
05	10385	X	10008	-0-	-377	-0-	291	1	9716	3	N	1	1	8			24
							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
12	11966	X	10187	-0-	-1779	-0-	659	1	9525	3	N	3					95
							3	9									
01	11966	X	10641	-0-	-1325	-0-	632	1	10009	3	N	-0-					95
02	10108	X	9298	-0-	-810	-0-	657	1	8641	3	N	-0-					95
03	11191	X	9887	-0-	-1304	-0-	588	1	9299	3	N	-0-					95
04	10290	X	9108	-0-	-1182	-0-	628	1	8479	3	N	1	1	8			95
							1	9									
05	10633	X	9752	-0-	-881	-0-	692	1	9059	3	N	1	1	8			95
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11191	X	10440	-0-	-751	-0-	351	1	10088	3	N	1	1	8			28
							1	9									
01	11129	X	9996	-0-	-1133	-0-	294	1	9702	3	N	-0-					28
02	10052	X	8940	-0-	-1112	-0-	291	1	8648	3	N	1	1	8			28
							1	9									
03	10912	X	7593	-0-	-3319	-0-	355	1	7237	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	10260	X	9339	-0-	-921	-0-	323	1	9015	3	N	1	1	8			28
							1	9									
05	10447	X	9632	-0-	-815	-0-	281	1	9350	3	N	1	1	8			28
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	13550	-0-		-896	-0-	758	1	12764	3	N	25					80
								28	9									
01	13981	X	13124	-0-		-857	-0-	635	1	12481	3	N	7					87
								8	9									
02	12600	X	11232	-0-		-1368	-0-	424	1	10793	3	N	14					101
								15	9									
03	13950	X	12268	-0-		-1682	-0-	334	1	11914	3	N	18	1	8			118
								20	9									
04	13500	X	11473	-0-		-2027	-0-	397	1	11059	3	N	15	10	1	1	8	122
								17	9									
05	13547	X	11768	-0-		-1779	-0-	422	1	11337	3	N	8	82	1			48
								9	9									

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601	X	13413	-0-		-1188	-0-	442	1	12953	3	Y	16					36
								18	9									
01	14601	X	13304	-0-		-1297	-0-	380	1	12909	3	Y	14	27	1			23
								15	9									
02	13188	X	11561	-0-		-1627	-0-	378	1	11176	3	Y	6					29
								7	9									
03	14198	X	11990	-0-		-2208	-0-	445	1	11530	3	Y	14	9	8			34
								15	9									
04	13020	X	11497	-0-		-1523	-0-	385	1	11095	3	Y	15	7	8			42
								17	9									
05	13392	X	10730	-0-		-2662	-0-	304	1	10423	3	Y	3	26	1	2	8	17
								3	9									

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	13644	-0-		-1453	-0-	450	1	13176	3	Y	16					37
								18	9									
01	15097	X	13710	-0-		-1387	-0-	392	1	13303	3	Y	14	27	1			24
								15	9									
02	13636	X	11755	-0-		-1881	-0-	385	1	11364	3	Y	5					29
								6	9									
03	14756	X	14355	-0-		-401	-0-	533	1	13810	3	Y	11	5	8			35
								12	9									
04	13830	X	13091	-0-		-739	-0-	438	1	12642	3	Y	10	1	8			44
								11	9									
05	13702	X	13063	-0-		-639	-0-	371	1	12690	3	Y	2	28	1			18
								2	9									

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22010	X	20074	-0-		-1936	-0-	662	1	19384	3	Y	25					52
								28	9									
01	21545	X	20429	-0-		-1116	-0-	584	1	19823	3	Y	20	38	1			34
								22	9									
02	19460	X	17863	-0-		-1597	-0-	584	1	17268	3	Y	10					44
								11	9									
03	20925	X	19445	-0-		-1480	-0-	722	1	18710	3	Y	12	5	8			51
								13	9									
04	19500	X	18207	-0-		-1293	-0-	610	1	17580	3	Y	15	1	8			65
								17	9									
*05	20150	X	18456	-0-		-1694	-0-	524	1	17932	3	Y	-0-	39	1			26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10456	-0-	-1324	-0-	351	1	10102	3	N	3	1	8			128
							3	9									
01	11191	X	10094	-0-	-1097	-0-	296	1	9790	3	N	7					135
							8	9									
02	10108	X	9068	-0-	-1040	-0-	294	1	8738	3	N	33	145	1	1	8	22
							36	9									
03	11191	X	10268	-0-	-923	-0-	373	1	9884	3	N	10	1	8			31
							11	9									
04	10260	X	9441	-0-	-819	-0-	326	1	9100	3	N	14	1	8			44
							15	9									
05	10447	X	9721	-0-	-726	-0-	283	1	9429	3	N	8	1	8			51
							9	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	8123	-0-	-1301	-0-	273	1	7848	3	N	2	2	8			113
							2	9									
01	9176	X	8724	-0-	-452	-0-	256	1	8467	3	N	1					114
							1	9									
02	8288	X	7627	-0-	-661	-0-	248	1	7361	3	N	16	110	1	1	8	19
							18	9									
03	8990	X	8660	-0-	-330	-0-	315	1	8344	3	N	1	1	8			19
							1	9									
04	8550	X	6856	-0-	-1694	-0-	237	1	6606	3	N	12	1	8			30
							13	9									
05	8711	X	7882	-0-	-829	-0-	230	1	7651	3	N	1	1	8			30
							1	9									

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16151	X	14224	-0-	-1927	-0-	469	1	13735	3	Y	18					39
							20	9									
01	16151	X	14471	-0-	-1680	-0-	413	1	14041	3	Y	15	29	1			25
							17	9									
02	14224	X	12541	-0-	-1683	-0-	410	1	12124	3	Y	6					31
							7	9									
03	15314	X	14589	-0-	-725	-0-	542	1	14035	3	Y	11	5	8			37
							12	9									
04	14340	X	13958	-0-	-382	-0-	467	1	13479	3	Y	11	1	8			47
							12	9									
05	14477	X	13964	-0-	-513	-0-	396	1	13567	3	Y	1	29	1			19
							1	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19136	X	19136	-0-	-0-	-0-	672	1	18446	3	N	16					97
							18	9									
01	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	536	1	17229	3	N	22	109	1			10
							24	9									
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	619	1	15110	3	N	3					13
							3	9									
03	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	500	1	16846	3	N	30	1	8			42
							33	9									
04	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	574	1	15458	3	N	106	116	1			32
							117	9									
*05	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	594	1	15645	3	N	40	21	8			51
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	379	1	10409	3	N	32					99
							35	9									
01	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	300	1	9636	3	N	54	81	1			72
							59	9									
02	8484	X	8092	-0-	-392	-0-	318	1	7774	3	N	-0-					72
03	9393	X	8682	-0-	-711	-0-	250	1	8432	3	N	-0-					72
04	9090	X	8379	-0-	-711	-0-	299	1	8049	3	N	28	71	1			29
							31	9									
05	9393	X	8395	-0-	-998	-0-	307	1	8071	3	N	15	15	8			29
							17	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32365	X	32365	-0-	-0-	-0-	1797	1	30349	3	N	199	172	1			219
							219	9									
01	30473	X	28836	-0-	-1637	-0-	1500	1	27191	3	N	132	178	1			173
							145	9									
02	27524	X	25980	-0-	-1544	-0-	978	1	24901	3	N	92	190	1	1	8	74
							101	9									
03	30473	X	30246	-0-	-227	-0-	822	1	29338	3	N	78	105	1	1	8	46
							86	9									
04	29490	X	25636	-0-	-3854	-0-	883	1	24591	3	N	147	26	1	5	8	162
							162	9									
05	30473	X	28156	-0-	-2317	-0-	1008	1	27081	3	N	61	181	1			42
							67	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7759	-0-	-1169	-0-	256	1	7499	3	N	4					157
							4	9									
01	8742	X	7666	-0-	-1076	-0-	219	1	7447	3	N	-0-					157
02	7448	X	7014	-0-	-434	-0-	229	1	6755	3	N	27	178	1			6
							30	9									
03	8246	X	7684	-0-	-562	-0-	285	1	7392	3	N	6	6	8			6
							7	9									
04	7800	X	7030	-0-	-770	-0-	236	1	6792	3	N	2	2	8			6
							2	9									
05	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	208	1	7127	3	N	4	4	8			6
							4	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9384	-0-	-660	-0-	435	1	8949	3	N	-0-					-0-
01	10044	X	8660	-0-	-1384	-0-	378	1	8282	3	N	-0-					-0-
02	8988	X	5614	-0-	-3374	-0-	301	1	5313	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	7037	-0-	-2914	-0-	271	1	6766	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9359	-0-	-271	-0-	425	1	8934	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8446	-0-	-947	-0-	475	1	7971	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13144	X	11808	-0-		-1336	-0-	392	1	11395	3	N	19					154
								21	9									
01	12896	X	11785	-0-		-1111	-0-	342	1	11440	3	N	3					157
								3	9									
02	11256	X	8776	-0-		-2480	-0-	285	1	8482	3	N	8					165
								9	9									
03	12462	X	-0-	-0-		-12462	-0-					N	-0-					165
04	14760	X	14760	-0-		-0-	-0-	498	1	14243	3	N	17					182
								19	9									
*05	13157	X	13157	-0-		-0-	-0-	374	1	12782	3	N	1	1	8			182
								1	9									

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	4200	-0-		-140	-0-	139	1	4061	3	N	-0-					129
01	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	115	1	3916	3	N	3					132
								3	9									
02	3557	X	3557	-0-		-0-	-0-	116	1	3440	3	N	1	1	8			132
								1	9									
03	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-	145	1	3759	3	N	4	4	8			132
								4	9									
04	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-	124	1	3571	3	N	8	4	8			136
								9	9									
*05	3747	X	3747	-0-		-0-	-0-	106	1	3639	3	N	2	2	8			136
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	8909	-0-		-2096	-0-	300	1	8609	3	N	-0-					45
01	11005	X	8592	-0-		-2413	-0-	252	1	8327	3	N	12					57
								13	9									
02	8428	X	7683	-0-		-745	-0-	250	1	7432	3	N	1	1	8			57
								1	9									
03	9331	X	6364	-0-		-2967	-0-	297	1	6066	3	N	1	1	8			57
								1	9									
04	8640	X	7936	-0-		-704	-0-	274	1	7661	3	N	1	1	8			57
								1	9									
05	8897	X	8094	-0-		-803	-0-	236	1	7857	3	N	1					58
								1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5508	-0-		-382	-0-	185	1	5320	3	N	3	3	8			28
								3	9									
01	5890	X	5312	-0-		-578	-0-	155	1	5116	3	N	37					65
								41	9									
02	5320	X	4701	-0-		-619	-0-	153	1	4544	3	N	4	3	1	1	8	65
								4	9									
03	5735	X	3962	-0-		-1773	-0-	185	1	3776	3	N	1	1	8			65
								1	9									
04	5400	X	4843	-0-		-557	-0-	167	1	4675	3	N	1	1	8			65
								1	9									
05	5518	X	4968	-0-		-550	-0-	144	1	4792	3	N	29	1	8			93
								32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19127	X	16180	-0-	-2947	-0-	538	1	15642	3	N	-0-					47
01	18383	X	15001	-0-	-3382	-0-	434	1	14514	3	N	48					95
							53	9									
02	16268	X	13895	-0-	-2373	-0-	451	1	13434	3	N	9					104
							10	9									
03	17422	X	15774	-0-	-1648	-0-	562	1	15204	3	N	7	1	8			110
							8	9									
04	16290	X	13919	-0-	-2371	-0-	470	1	13439	3	N	9					119
							10	9									
05	16182	X	14257	-0-	-1925	-0-	406	1	13851	3	N	-0-					119

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	8846	-0-	-4236	-0-	297	1	8547	3	N	2	2	8			126
							2	9									
*01	13082	X	8445	-0-	-4637	-0-	248	1	8190	3	N	6	2	8			130
							7	9									
*02	8260	X	7576	-0-	-684	-0-	246	1	7300	3	N	27	77	1	1	8	79
							30	9									
*03	8835	X	6297	-0-	-2538	-0-	294	1	6002	3	N	1	1	8			79
							1	9									
*04	8550	X	7807	-0-	-743	-0-	270	1	7526	3	N	10	1	8			88
							11	9									
*05	8835	X	7756	-0-	-1079	-0-	226	1	7530	3	N	-0-					88

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	7396	-0-	-3423	-0-	249	1	7147	3	N	-0-					84
01	10819	X	6997	-0-	-3822	-0-	204	1	6750	3	N	39	1	8			122
							43	9									
02	7000	X	6282	-0-	-718	-0-	204	1	6066	3	N	11	1	8			132
							12	9									
03	7750	X	5166	-0-	-2584	-0-	241	1	4924	3	N	1	1	8			132
							1	9									
*04	7260	X	6506	-0-	-754	-0-	225	1	6271	3	N	9	1	8			140
							10	9									
*05	7409	X	6518	-0-	-891	-0-	190	1	6328	3	N	-0-					140

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18507	X	16946	-0-	-1561	-0-	570	1	16375	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
01	17949	X	16398	-0-	-1551	-0-	478	1	15858	3	Y	56					93
							62	9									
02	15932	X	12403	-0-	-3529	-0-	408	1	11981	3	Y	13	1	8			105
							14	9									
03	17019	X	12276	-0-	-4743	-0-	426	1	11844	3	Y	5					110
							6	9									
04	16470	X	15631	-0-	-839	-0-	539	1	15089	3	Y	3	1	8			112
							3	9									
05	16957	X	14991	-0-	-1966	-0-	435	1	14555	3	Y	1	1	8			112
							1	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
12	13981	X	12556	-0-	-1425	-0-	422	1	12133	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
01	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	422	1	14015	3	Y	35					102
							39	9									
02	11732	X	11008	-0-	-724	-0-	363	1	10638	3	Y	6	1	8			107
							7	9									
03	12617	X	10391	-0-	-2226	-0-	360	1	10014	3	Y	15	1	8			121
							17	9									
04	14010	X	12782	-0-	-1228	-0-	441	1	12339	3	Y	2	1	8			122
							2	9									
*05	14477	X	12565	-0-	-1912	-0-	365	1	12199	3	Y	1	1	8			122
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30504	X	18113	-0-	-12391	-0-	820	1	17245	3	N	44	11	8			169
							48	9									
01	19429	X	19429	-0-	-0-	-0-	779	1	18597	3	N	48	168	1	2	8	47
							53	9									
02	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	729	1	17098	3	N	47	65	1	1	8	28
							52	9									
03	21411	X	21411	-0-	-0-	-0-	955	1	20360	3	N	87	4	8			111
							96	9									
04	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	859	1	18568	3	N	46	2	8			155
							51	9									
05	19809	X	13822	-0-	-5987	-0-	608	1	13188	3	N	24	124	1	5	8	50
							26	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36580	X	35256	-0-	-1324	-0-	1597	1	33594	3	N	59	164	1	7	8	43
							65	9									
01	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	1448	1	34572	3	N	104	2	8			145
							114	9									
02	33044	X	33044	-0-	-0-	-0-	1346	1	31582	3	N	105	214	1	2	8	34
							116	9									
03	38702	X	38702	-0-	-0-	-0-	1732	1	36937	3	N	30	3	8			61
							33	9									
04	34980	X	33792	-0-	-1188	-0-	1491	1	32217	3	N	76	3	8			134
							84	9									
05	36580	X	33754	-0-	-2826	-0-	1486	1	32229	3	N	35	61	1	5	8	103
							39	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	10909	-0-	-2173	-0-	367	1	10542	3	N	-0-					87
01	13082	X	9887	-0-	-3195	-0-	290	1	9566	3	N	28	1	8			114
							31	9									
02	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	379	1	11276	3	N	16	1	8			129
							18	9									
03	11284	X	9521	-0-	-1763	-0-	445	1	9075	3	N	1	1	8			129
							1	9									
04	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	402	1	11234	3	N	1	1	8			129
							1	9									
05	12927	X	11703	-0-	-1224	-0-	341	1	11360	3	N	2	2	8			129
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18290	X	14579	-0-	-3711	-0-	718	1	13861	3	N	-0-					-0-
01	18290	X	14131	-0-	-4159	-0-	657	1	13474	3	N	-0-					-0-
02	16184	X	12982	-0-	-3202	-0-	705	1	12277	3	N	-0-					-0-
03	16895	X	14114	-0-	-2781	-0-	621	1	13493	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	14033	-0-	-2107	-0-	708	1	13325	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	14289	-0-	-281	-0-	693	1	13596	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	28743	-0-	-3094	-0-	1281	1	27386	3	N	69	50	1			138
							76	9									
01	31837	X	26885	-0-	-4952	-0-	961	1	25812	3	N	102	182	1			58
							112	9									
02	28756	X	24387	-0-	-4369	-0-	1200	1	23126	3	N	55					113
							61	9									
03	29233	X	26082	-0-	-3151	-0-	1043	1	24971	3	N	62	114	1	15	8	46
							68	9									
04	27810	X	24257	-0-	-3553	-0-	1138	1	23032	3	N	79	14	8			111
							87	9									
05	28737	X	16248	-0-	-12489	-0-	780	1	15416	3	N	47	6	8			152
							52	9									

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24335	X	21010	-0-	-3325	-0-	1174	1	19826	3	N	9					95
							10	9									
01	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	1225	1	22214	3	N	-0-					95
02	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	759	1	19318	3	N	18					113
							20	9									
03	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	622	1	22186	3	N	15	83	1	4	8	41
							17	9									
04	22710	X	20383	-0-	-2327	-0-	705	1	19631	3	N	43	17	1	4	8	63
							47	9									
05	23467	X	21288	-0-	-2179	-0-	764	1	20504	3	N	18					81
							20	9									

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	9612	-0-	-1145	-0-	445	1	9167	3	N	-0-					-0-
01	10757	X	9362	-0-	-1395	-0-	408	1	8954	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	7667	-0-	-1545	-0-	411	1	7256	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	8913	-0-	-1100	-0-	343	1	8570	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8693	-0-	-997	-0-	394	1	8299	3	N	-0-					-0-
05	9610	X	8801	-0-	-809	-0-	495	1	8306	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
12	23870	X	21161	-0-	-2709	-0-	980	1	20181	3	N	-0-					-0-
01	23870	X	20508	-0-	-3362	-0-	895	1	19613	3	N	-0-					-0-
02	20272	X	16364	-0-	-3908	-0-	878	1	15486	3	N	-0-					-0-
03	22444	X	20648	-0-	-1796	-0-	795	1	19853	3	N	-0-					-0-
04	21720	X	19657	-0-	-2063	-0-	892	1	18765	3	N	-0-					-0-
05	21173	X	19400	-0-	-1773	-0-	1091	1	18309	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	13578	X	7502	-0-	-6076	-0-	202	1	7300	3	N	-0-					57
01	12524	X	10289	-0-	-2235	-0-	476	1	9813	3	N	-0-					57
02	10416	X	8492	-0-	-1924	-0-	520	1	7940	3	N	29					86
							32	9									
03	10478	X	8255	-0-	-2223	-0-	579	1	7650	3	N	24	1	8			109
							26	9									
04	10080	X	7609	-0-	-2471	-0-	676	1	6933	3	N	-0-					109
05	10292	X	8173	-0-	-2119	-0-	815	1	7354	3	N	4	4	8			109
							4	9									

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	951	1	27868	3	N	30					174
							33	9									
01	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	845	1	28718	3	N	4	162	1			16
							4	9									
02	25022	X	25022	-0-	-0-	-0-	819	1	24203	3	N	-0-					16
03	26474	X	25939	-0-	-535	-0-	963	1	24955	3	N	19	7	8			28
							21	9									
04	25620	X	24969	-0-	-651	-0-	837	1	24124	3	N	7	3	8			32
							8	9									
05	26474	X	24882	-0-	-1592	-0-	706	1	24163	3	N	12	3	8			41
							13	9									

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27637	X	27637	-0-	-0-	-0-	911	1	26690	3	Y	33					60
							36	9									
01	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	539	1	18303	3	Y	19	44	1			35
							21	9									
02	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	536	1	15843	3	Y	8					43
							9	9									
03	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	707	1	18304	3	Y	12	5	8			50
							13	9									
04	24210	X	17110	-0-	-7100	-0-	573	1	16522	3	Y	14	1	8			63
							15	9									
05	25017	X	17163	-0-	-7854	-0-	487	1	16675	3	Y	1	39	1			25
							1	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41416	X	37153	-0-	-4263	-0-	1530	1	35623	3	N	-0-					-0-
01	40610	X	34192	-0-	-6418	-0-	435	1	33757	3	N	-0-					-0-
02	34972	X	32153	-0-	-2819	-0-	1215	1	30938	3	N	-0-					-0-
03	38719	X	35039	-0-	-3680	-0-	955	1	34084	3	N	-0-					-0-
04	37470	X	31234	-0-	-6236	-0-	1083	1	30151	3	N	-0-					-0-
05	37138	X	32899	-0-	-4239	-0-	1181	1	31718	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	12195	-0-	-856	-0-	410	1	11784	3	Y	1	1	8			137
							1	9									
01	13051	X	11534	-0-	-1517	-0-	338	1	11161	3	Y	32	2	8			167
							35	9									
02	11788	X	10207	-0-	-1581	-0-	332	1	9857	3	Y	16	112	1	1	8	70
							18	9									
03	12462	X	11427	-0-	-1035	-0-	415	1	11011	3	Y	1	1	8			70
							1	9									
*04	11820	X	10723	-0-	-1097	-0-	370	1	10317	3	Y	33	1	8			102
							36	9									
*05	12183	X	10545	-0-	-1638	-0-	307	1	10236	3	Y	2	2	8			102
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9000	-0-	-1292	-0-	303	1	8695	3	Y	2	2	8			57
							2	9									
01	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	272	1	8977	3	Y	31	1	8			87
							34	9									
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	254	1	7550	3	Y	7	1	8			93
							8	9									
03	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	331	1	8767	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
*04	8970	X	8353	-0-	-617	-0-	288	1	8052	3	Y	12	2	8			103
							13	9									
*05	9269	X	8204	-0-	-1065	-0-	239	1	7964	3	Y	1	1	8			103
							1	9									

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

12	16709	X	15809	-0-	-900	-0-	1057	1	14752	3	N	-0-					55
01	16709	X	13116	-0-	-3593	-0-	361	1	12635	3	N	109					164
							120	9									
02	15092	X	13543	-0-	-1549	-0-	666	1	12799	3	N	71	192	1			43
							78	9									
03	16244	X	14905	-0-	-1339	-0-	600	1	14303	3	N	2	2	8			43
							2	9									
04	15540	X	13266	-0-	-2274	-0-	659	1	12577	3	N	27					70
							30	9									
05	15810	X	14255	-0-	-1555	-0-	682	1	13537	3	N	33	1	8			102
							36	9									

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

12	14260	X	12535	-0-	-1725	-0-	413	1	12104	3	Y	16					35
							18	9									
01	14260	X	12433	-0-	-1827	-0-	355	1	12065	3	Y	12	25	1			22
							13	9									
02	12768	X	11012	-0-	-1756	-0-	360	1	10646	3	Y	5					27
							6	9									
03	13547	X	10595	-0-	-2952	-0-	393	1	10191	3	Y	10	5	8			32
							11	9									
04	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	453	1	13060	3	Y	9	1	8			40
							10	9									
*05	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	360	1	12331	3	Y	1	25	1			16
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

12	16926	X	15642	-0-	-1284	-0-	526	1	15115	3	Y	1	1	8			101
							1	9									
01	16926	X	14940	-0-	-1986	-0-	436	1	14409	3	Y	86	1	8			186
							95	9									
02	14952	X	13593	-0-	-1359	-0-	441	1	13110	3	Y	38	189	1	1	8	34
							42	9									
03	16027	X	15228	-0-	-799	-0-	553	1	14665	3	Y	9	1	8			42
							10	9									
04	15030	X	14035	-0-	-995	-0-	484	1	13519	3	Y	29	2	8			69
							32	9									
05	15531	X	14312	-0-	-1219	-0-	417	1	13888	3	Y	6	1	8			74
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28737	X	24760	-0-	-3977	-0-	1219	1	23541	3	N	-0-					-0-
01	27931	X	22205	-0-	-5726	-0-	1033	1	21172	3	N	-0-					-0-
02	24276	X	21180	-0-	-3096	-0-	1150	1	20030	3	N	-0-					-0-
03	26691	X	21903	-0-	-4788	-0-	964	1	20939	3	N	-0-					-0-
04	25680	X	22804	-0-	-2876	-0-	1151	1	21653	3	N	-0-					-0-
05	24769	X	22524	-0-	-2245	-0-	1092	1	21432	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
12	50034	X	41649	-0-	-8385	-0-	616	1	40839	3	N	176	184	1			108
							194	9									
01	46283	X	43470	-0-	-2813	-0-	550	1	42685	3	N	214	184	1	1	8	137
							235	9									
02	54628	X	54628	-0-	-0-	-0-	2059	1	52423	3	N	133	111	1	1	8	158
							146	9									
03	58890	X	58890	-0-	-0-	-0-	1602	1	57160	3	N	116	215	1	21	8	38
							128	9									
04	56471	X	56471	-0-	-0-	-0-	1953	1	54362	3	N	142	1	1	25	8	154
							156	9									
*05	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	2020	1	54248	3	N	147	180	1	37	8	84
							162	9									

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
12	19251	X	13978	-0-	-5273	-0-	647	1	13331	3	N	-0-					-0-
01	16027	X	13155	-0-	-2872	-0-	574	1	12581	3	N	-0-					-0-
02	14392	X	12895	-0-	-1497	-0-	692	1	12203	3	N	-0-					-0-
03	15934	X	15678	-0-	-256	-0-	604	1	15074	3	N	-0-					-0-
04	13950	X	12538	-0-	-1412	-0-	569	1	11969	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	12657	-0-	-1634	-0-	712	1	11945	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
12	35836	X	20886	-0-	-14950	-0-	734	1	20152	3	N	-0-					9
01	30597	X	18095	-0-	-12502	-0-	546	1	17549	3	N	-0-					9
02	21392	X	14477	-0-	-6915	-0-	569	1	13908	3	N	-0-					9
03	21824	X	18285	-0-	-3539	-0-	527	1	17758	3	N	-0-					9
04	21120	X	18317	-0-	-2803	-0-	652	1	17532	3	N	121	89	1			41
							133	9									
05	20894	X	18864	-0-	-2030	-0-	690	1	18157	3	N	15	15	8			41
							17	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
12	12772	X	9937	-0-	-2835	-0-	334	1	9602	3	Y	1	1	8			61
							1	9									
01	12772	X	8298	-0-	-4474	-0-	243	1	8018	3	Y	34					95
							37	9									
02	9576	X	8697	-0-	-879	-0-	283	1	8404	3	Y	9	59	1	1	8	44
							10	9									
03	9951	X	9456	-0-	-495	-0-	343	1	9098	3	Y	14	1	8			57
							15	9									
04	9630	X	8769	-0-	-861	-0-	303	1	8457	3	Y	8	1	8			64
							9	9									
05	9951	X	8313	-0-	-1638	-0-	242	1	8070	3	Y	1	1	8			64
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561	X	17529	-0-	-2032	-0-	1030	1	16445	3	N	49	1	8			180
							54	9									
01	18662	X	16344	-0-	-2318	-0-	878	1	15460	3	N	5					185
							6	9									
02	16856	X	13503	-0-	-3353	-0-	869	1	12632	3	N	2					187
							2	9									
03	18662	X	15527	-0-	-3135	-0-	902	1	14599	3	N	24	191	1	7	8	13
							26	9									
04	17940	X	14111	-0-	-3829	-0-	885	1	13220	3	N	5	5	8			13
							6	9									
05	17515	X	14759	-0-	-2756	-0-	931	1	13825	3	N	3	3	8			13
							3	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
12	8463	X	5790	-0-	-2673	-0-	195	1	5594	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
01	8463	X	5547	-0-	-2916	-0-	162	1	5361	3	Y	22					77
							24	9									
02	5348	X	5092	-0-	-256	-0-	166	1	4925	3	Y	1	1	8			77
							1	9									
03	5921	X	5752	-0-	-169	-0-	209	1	5542	3	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	180	1	5038	3	Y	5	1	8			81
							6	9									
05	5797	X	5336	-0-	-461	-0-	155	1	5180	3	Y	1	1	8			81
							1	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49817	X	40930	-0-	-8887	-0-	1361	1	39541	3	N	25					125
							28	9									
01	48205	X	40350	-0-	-7855	-0-	1170	1	39173	3	N	6					131
							7	9									
02	42420	X	34813	-0-	-7607	-0-	1130	1	33677	3	N	5					136
							6	9									
03	45260	X	39393	-0-	-5867	-0-	1405	1	37984	3	N	4	1	8			139
							4	9									
04	41700	X	35424	-0-	-6276	-0-	1197	1	34224	3	N	3	3	8			139
							3	9									
05	40920	X	35243	-0-	-5677	-0-	1003	1	34233	3	N	6	1	8			144
							7	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
12	26660	X	25371	-0-	-1289	-0-	1419	1	23872	3	Y	73					143
							80	9									
01	30163	X	26058	-0-	-4105	-0-	1259	1	24741	3	Y	53	70	1			126
							58	9									
02	27244	X	18716	-0-	-8528	-0-	706	1	17969	3	Y	37	74	1			89
							41	9									
03	30163	X	22165	-0-	-7998	-0-	603	1	21529	3	Y	30	3	8			116
							33	9									
04	28230	X	18939	-0-	-9291	-0-	655	1	18239	3	Y	41	112	1	6	8	39
							45	9									
05	26071	X	17701	-0-	-8370	-0-	634	1	17028	3	Y	35	4	8			70
							39	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	15889	-0-		-9593		-0-	736	1	15153	3	N	-0-					-0-
01	25482	X	16382	-0-		-9100		-0-	715	1	15667	3	N	-0-					-0-
02	16856	X	12581	-0-		-4275		-0-	675	1	11906	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	16393	-0-		-1029		-0-	631	1	15762	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	15036	-0-		-1434		-0-	682	1	14354	3	N	-0-					-0-
05	16368	X	12992	-0-		-3376		-0-	731	1	12261	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158751	X	156899	-0-		-1852		-0-	2320	1	153758	3	N	746	879	1			58
									821	9									
01	156895	X	156895	-0-		-0-		-0-	1430	1	154664	3	N	728	614	1			172
									801	9									
02	141540	X	134561	-0-		-6979		-0-	2395	1	131481	3	N	623	557	1			238
									685	9									
03	156891	X	135014	-0-		-21877		-0-	947	1	133365	3	N	638	663	1	15	8	198
									702	9									
04	151830	X	129144	-0-		-22686		-0-	1704	1	126872	3	N	516	599	1	11	8	104
									568	9									
05	156891	X	127658	-0-		-29233		-0-	1728	1	125302	3	N	571	466	1			209
									628	9									

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	4615	-0-		-1833		-0-	259	1	4356	3	N	-0-					42
01	5735	X	4641	-0-		-1094		-0-	225	1	4416	3	N	-0-					42
02	4788	X	3090	-0-		-1698		-0-	116	1	2962	3	N	11					53
									12	9									
03	5084	X	2551	-0-		-2533		-0-	69	1	2463	3	N	17	2	8			68
									19	9									
04	4770	X	2417	-0-		-2353		-0-	82	1	2292	3	N	39	4	1			103
									43	9									
05	4650	X	1874	-0-		-2776		-0-	66	1	1782	3	N	24	106	1			21
									26	9									

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	19171	-0-		-6249		-0-	789	1	18373	3	N	8					111
									9	9									
01	24273	X	16650	-0-		-7623		-0-	212	1	16436	3	N	2					113
									2	9									
02	19628	X	18912	-0-		-716		-0-	714	1	18184	3	N	13	78	1			48
									14	9									
03	21731	X	19692	-0-		-2039		-0-	536	1	19136	3	N	18	15	8			51
									20	9									
04	21030	X	17083	-0-		-3947		-0-	591	1	16464	3	N	25	25	8			51
									28	9									
05	20925	X	17733	-0-		-3192		-0-	636	1	17079	3	N	16	4	8			63
									18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

12	20894	X	14563	-0-	-6331	-0-	674	1	13889	3	N	-0-					-0-
01	20026	X	9649	-0-	-10377	-0-	421	1	9228	3	N	-0-					-0-
02	15876	X	9811	-0-	-6065	-0-	526	1	9285	3	N	-0-					-0-
03	17577	X	13039	-0-	-4538	-0-	502	1	12537	3	N	-0-					-0-
04	17010	X	11392	-0-	-5618	-0-	517	1	10875	3	N	-0-					-0-
05	14570	X	11298	-0-	-3272	-0-	635	1	10663	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

12	53041	X	38464	-0-	-14577	-0-	572	1	37892	3	N	-0-					-0-
01	48732	X	39124	-0-	-9608	-0-	498	1	38626	3	N	-0-					-0-
02	41644	X	41644	-0-	-0-	-0-	1574	1	40070	3	N	-0-					-0-
03	45163	X	45163	-0-	-0-	-0-	1231	1	43932	3	N	-0-					-0-
04	41411	X	41411	-0-	-0-	-0-	1436	1	39975	3	N	-0-					-0-
05	46097	X	41219	-0-	-4878	-0-	1480	1	39739	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

12	74834	X	54458	-0-	-20376	-0-	806	1	53435	3	N	197	184	1			81
							217	9									
01	67611	X	55367	-0-	-12244	-0-	702	1	54486	3	N	163	120	1	1	8	123
							179	9									
02	70092	X	70092	-0-	-0-	-0-	2645	1	67345	3	N	93	116	1	6	8	94
							102	9									
03	72031	X	72031	-0-	-0-	-0-	1958	1	69891	3	N	165	189	1	9	8	61
							182	9									
04	63481	X	63481	-0-	-0-	-0-	2199	1	61206	3	N	69	54	1	13	8	63
							76	9									
05	77717	X	62342	-0-	-15375	-0-	2229	1	59854	3	N	235	192	1	9	8	97
							259	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

12	682	N	612	-0-	-70	-0-	83	1	529	3	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	499	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	63	1	455	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	3	N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	91	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	90	1	990	3	Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	20	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	60	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78	-0-	96	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	2	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	2	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	5	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	28	1	433	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	47	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-					6
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	-0-					6
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-					6
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	N	-0-					6
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	62	1	452	3	N	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	3	Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	24	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	4	1	182	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	122	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	89	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	136	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	129	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	125	1	200	3	N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	157	1	203	3	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	9	1	256	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	N	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	89	1	389	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
03	372	N	273	-0-	-99	-0-	28	1	245	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	27	1	255	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	408	-0-	-119	-0-	66	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	74	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	28	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	681	-0-	-156	-0-	111	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	56	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	78	1	683	3	Y	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	909	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	73	1	374	3	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	3	N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	3	N	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	70	1	668	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	31	1	162	3	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	17	1	176	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	139	1	681	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	122	1	416	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	60	1	651	3	N	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	115	1	863	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	405	-0-	-246	-0-	66	1	339	3	N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	492	3	N	1	1	8			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	74	1	516	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	3	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	69	1	469	3	N	-0-					-0-
04	570	N	86	-0-	-484	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	118	1	580	3	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	147	1	499	3	N	-0-					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	40	1	443	3	N	-0-					-0-
03	713	N	515	-0-	-198	-0-	43	1	472	3	N	-0-					-0-
04	630	N	500	-0-	-130	-0-	59	1	441	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

12	403	N	362	-0-	-41	-0-	61	1	301	3	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	76	1	258	3	N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

12	589	N	541	-0-	-48	-0-	92	1	449	3	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	757	3	N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	83	1	903	3	N	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	108	1	817	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	185	1	1175	3	N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	197	1	1387	3	N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	225	1	1617	3	N	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	263	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	190	-0-	-1340	-0-	26	1	164	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	46	1	294	3	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	3	N	-0-					-0-
04	330	N	52	-0-	-278	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	88	1	557	3	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	3	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	3	N	-0-					-0-
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	77	1	527	3	N	-0-					-0-
04	510	N	82	-0-	-428	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	3	N	-0-			-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	N	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	31	1	107	3	N	-0-			-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	38	1	85	3	N	-0-			-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	34	1	77	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

12	248	N	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

12	434	N	377	-0-	-57	-0-	144	1	233	3	N	-0-			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	158	1	204	3	N	-0-			-0-
02	308	N	105	-0-	-203	-0-	4	1	101	3	N	-0-			-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	34	1	279	3	N	-0-			-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	57	1	248	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	205	1	1255	3	N	-0-			1
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	170	1	1269	3	N	-0-			1
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	22	1	1231	3	N	-0-			1
*03	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-	1 1		-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	22	1	1270	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	54	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	3	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	5	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	N	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	477	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	186	N	91	-0-	-95	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	13	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	713	N	478	-0-	-235	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	13	1	507	3	N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	413	1	2621	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	361	1	2533	3	Y	10					10
							11	9									
02	2884	X	2347	-0-	-537	-0-	286	1	2059	3	Y	2					12
							2	9									
03	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	363	1	2469	3	Y	11					23
							12	9									
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	367	1	2275	3	Y	-0-					23
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	474	1	3015	3	Y	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	427	1	2995	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2807	-0-	-301	-0-	343	1	2464	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	399	1	2714	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3132	-0-	-258	-0-	435	1	2697	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	154	1	94	3	N	-0-			-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	131	1	102	3	N	-0-			-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	119	1	64	3	N	-0-			-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	128	1	91	3	N	-0-			-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	47	1	84	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	150	1	953	3	N	-0-			-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	154	1	1080	3	N	-0-			-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	125	1	901	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	141	1	956	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	1042	-0-	-158	-0-	145	1	897	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	89	1	54	3	Y	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	73	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	72	1	39	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	70	1	50	3	Y	-0-			-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	45	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	56	1	286	3	Y	-0-			-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	38	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	15	1	151	3	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	3	Y	-0-			-0-
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	151	1	1451	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	181	1	927	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	137	1	669	3	Y	-0-			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	71	1	721	3	Y	-0-			-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	218	1	1911	3	Y	-0-			-0-
*04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	270	1	2596	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	31	1	193	3	Y	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	3	Y	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	7	1	374	3	Y	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	153	1	786	3	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	139	1	680	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	3	N	-0-					-0-
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	31	1	272	3	N	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	91	1	879	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	632	-0-	-205	-0-	103	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	46	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	467	-0-	-153	-0-	48	1	419	3	Y	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	178	1	1708	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	44	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	147	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	621	-0-	-163	-0-	56	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	130	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	149	1	1437	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	571	-0-	-328	-0-	93	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	85	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	409	-0-	-67	-0-	37	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	82	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	8	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	20	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

12	527	N	363	-0-	-164	-0-	59	1	304	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	51	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	114	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	164	1	1581	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1058	1	645	3	Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	904	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	885	1	476	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	958	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	596	-0-	-964	-0-	213	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	104	1	659	3	N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	1	348	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	3	N	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	48	1	298	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	116	1	737	3	N	-0-					12
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	587	3	N	-0-					12
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	84	1	600	3	N	-0-					12
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	82	1	560	3	N	-0-					12
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	67	1	414	3	N	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	45	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	64	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	40	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	50	1	80	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	59	1	75	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	21	1	95	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	531	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	40	1	496	3	Y	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	55	1	505	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	103	1	654	3	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	93	1	657	3	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	89	1	605	3	N	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	113	1	698	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	985	-0-	-131	-0-	134	1	851	3	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	3	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	164	1	1175	3	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	323	1	2200	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3103	-0-	103	103	431	1	2672	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	101	1	641	3	N	-0-					5
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	85	1	593	3	N	-0-					5
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	77	1	553	3	N	-0-					5
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	194	1	1318	3	N	-0-					5
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	320	1	1987	3	N	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	891	3	N	-0-					45
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	133	1	935	3	N	-0-					45
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	118	1	851	3	N	-0-					45
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	123	1	838	3	N	-0-					45
04	1020	N	875	-0-	-145	-0-	121	1	754	3	N	-0-					45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	140	1	226	3	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	155	1	200	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	10	1	296	3	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	33	1	270	3	N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	63	1	275	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	63	1	383	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	6	1	355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	445	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	108	1	689	3	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	107	1	754	3	N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	196	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	3	N	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	115	1	711	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	158	-0-	-400	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	224	N	122	-0-	-102	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	9	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	15	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	8	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	52	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	139	-0-	-233	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	Y	-0-					13
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	572	3	Y	-0-					13
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					13
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	Y	-0-					13
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	472	3	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	35	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	24	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	22	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	23	1	157	3	Y	-0-			-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	175	1	616	3	Y	-0-			-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	3	Y	-0-			-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	185	1	646	3	Y	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	268	1	591	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	238	1	535	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	56	1	196	3	Y	-0-			-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	93	-0-	-159	-0-	21	1	72	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	114	-0-	-134	-0-	36	1	78	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	36	1	82	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	71	1	248	3	Y	-0-			-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	82	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	101	1	352	3	Y	-0-			-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	355	1	785	3	Y	-0-			-0-
*04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	621	1	1395	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	130	1	459	3	Y	-0-			-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	90	1	418	3	Y	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	107	1	371	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	150	1	331	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	247	-0-	-233	-0-	76	1	171	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	183	1	644	3	Y	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	158	1	728	3	Y	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	194	1	677	3	Y	-0-			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	350	1	774	3	Y	-0-			-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	305	1	684	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	3	Y	-0-					21
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	80	1	753	3	Y	-0-					21
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	660	3	Y	3	1	8			23
							3	9									
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	56	1	675	3	Y	-0-					23
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	3	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					7
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					7
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	2					9
							2	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					9
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	26	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	61	1	280	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	70	1	246	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	125	1	275	3	N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	117	1	264	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	151	1	529	3	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	113	1	522	3	N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	128	1	447	3	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	252	1	555	3	N	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	245	1	551	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	628	-0-	-116	-0-	85	1	543	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	85	1	593	3	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	471	3	N	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	69	1	469	3	N	-0-					-0-
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	71	1	439	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

12	310	N	297	-0-	-13	-0-	48	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	47	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	22	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

12	248	N	247	-0-	-1	-0-	95	1	152	3	N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	105	1	135	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	41	1	183	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

12	682	N	661	-0-	-21	-0-	108	1	553	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	111	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	53	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	107	1	944	3	Y	-0-					-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	106	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	22	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	78	1	713	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

12	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					1
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	3	Y	-0-					1
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					1
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	1	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	4	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	1	1	459	3	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	7	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	2	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	2	1	956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	14	1	806	3	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	20	1	391	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	18	1	328	3	N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	558	N	228	-0-	-330	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	15	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	8	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	64	1	793	3	Y	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	161	-0-	-259	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	1	1	479	3	N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	7	1	414	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	118	1	976	3	Y	-0-					1
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	49	1	927	3	Y	-0-					1
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	1096	3	Y	-0-					1
*04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	61	1	988	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	265	-0-	-324	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	26	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	26	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	47	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	42	1	256	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	63	1	380	3	Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	66	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	11	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					6
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					6
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					6
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	12	1	468	3	Y	1					6
							1	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	2	1	8			7
							2	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	2					9
							2	9									
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	278	-0-	-373	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	697	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	65	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	Y	-0-					15
01	404	X	404	-0-	-0-	-0-	10	1	392	3	Y	2					17
							2	9									
02	308	X	295	-0-	-13	-0-	16	1	278	3	Y	1					18
							1	9									
03	341	X	238	-0-	-103	-0-	18	1	219	3	Y	1					19
							1	9									
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					12
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					12
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					12
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			Y	-0-					12
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					7
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					7
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					7
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					7
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	2	1	655	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	1	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4357	-0-	-45	-0-	11	1	4346	3	Y	-0-					15
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	6	1	4374	3	Y	-0-					15
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	69	1	3940	3	Y	-0-					15
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			Y	-0-					15
*04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4494	3	1	9	Y	1					16
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	5	1	90	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					5
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					5
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-					5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	778	-0-	-59	-0-	2	1	776	3	Y	-0-					8
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	790	3	Y	-0-					8
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	12	1	695	3	Y	-0-					8
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					8
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	4	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	578	-0-	-197	-0-	81	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	9	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	200	-0-	-203	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	30	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	36	1	217	3	Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	49	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	80	1	490	3	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	509	3	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	9	1	520	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	3	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	18	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	52	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	64	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	244	-0-	-159	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					1
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	4	1	199	3	Y	2					3
							2	9									
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	224	3	1	9	Y	1					4
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	3	Y	-0-					4
*01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	8			4
*02	280	N	272	-0-	-8	-0-	5	1	264	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2					8
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	Y	2					2
							2	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	Y	2					4
							2	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1	9	Y	1					5
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	Y	1					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					3
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					3
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	3	1	198	3	Y	2					5
							2	9									
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	3	1	9	Y	1					6
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	98	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	86	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	103	1	705	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	468	-0-	-192	-0-	65	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	1	1	603	3	Y	-0-					5
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1	1	574	3	Y	-0-					5
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	518	3	Y	6					11
							7	9									
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	561	3	3	9	Y	3					14
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	1	1	273	3	Y	-0-					3
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					3
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	4	1	221	3	Y	2					5
							2	9									
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	3	2	9	Y	2					7
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	2	1	612	3	N	-0-					8
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	1	1	645	3	N	-0-					8
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	N	-0-					8
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	662	3	8	9	N	7					15
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	3	3	9	N	3					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	327	-0-	-355	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					2
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	Y	-0-					2
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	16	1	918	3	Y	10					12
							11	9									
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	Y	4					16
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	4	1	1784	3	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	3	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	31	1	1772	3	Y	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	148	1	944	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	94	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	75	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	119	1	738	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					15
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					15
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					15
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					15
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	73	-0-	-1012	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	72	1	503	3	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	84	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	68	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	89	1	530	3	Y	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	96	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	64	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	13	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	43	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	65	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	116	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1290	-0-	-110	-0-	105	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	114	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	104	1	1267	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					7
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					9
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	5	1	285	3	Y	-0-					9
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					9
*04	330	N	318	-0-	-12	-0-	316	3	2	9	Y	2					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	413	-0-	-83	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	650	-0-	-342	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					8
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	-0-					8
02	728	N	531	-0-	-197	-0-	9	1	522	3	Y	-0-					8
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					8
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			Y	-0-					5
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					3
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	3	1	143	3	Y	4					7
							4	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					8
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

12	6541	X	5640	-0-	-901	-0-	172 1	1 9	5467	3	Y	1	1	8			-0-
01	6355	X	5763	-0-	-592	-0-	152 1	1 9	5610	3	Y	1	1	8			-0-
02	5516	X	5020	-0-	-496	-0-	248 1	1 9	4771	3	Y	1	1	8			-0-
03	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	228	1	5383	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5380	-0-	-230	-0-	63	1	5317	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

12	7068	X	6538	-0-	-530	-0-	883 47	1 9	5608	3	N	43	1	8			102
01	6944	X	5673	-0-	-1271	-0-	707	1	4966	3	N	-0-					102
02	6048	X	5815	-0-	-233	-0-	710 1	1 9	5104	3	N	1	1	8			102
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	755	1	5144	3	N	-0-					102
*04	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	915 7	1 9	5675	3	N	6					108
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					108

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

12	2077	N	891	-0-	-1186	-0-	121	1	770	3	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	153	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	223	1	1604	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	126	-0-	-773	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	199	1	1236	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	202	1	3215	3	N	16	1	8			73
							18	9									
01	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	158	1	3271	3	N	25	1	8			97
							28	9									
02	3276	X	3186	-0-	-90	-0-	100	1	3073	3	N	12	35	1	1	8	73
							13	9									
03	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	139	1	3190	3	N	8	45	1			36
							9	9									
04	3390	X	3210	-0-	-180	-0-	206	1	2992	3	N	11					47
							12	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					47

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4566	-0-	-673	-0-	140	1	4423	3	Y	3					53
							3	9									
01	5115	X	4533	-0-	-582	-0-	119	1	4392	3	Y	20	43	1	1	8	29
							22	9									
02	4452	X	4029	-0-	-423	-0-	199	1	3824	3	Y	5					34
							6	9									
03	4805	X	4289	-0-	-516	-0-	173	1	4098	3	Y	16	45	1			5
							18	9									
04	4470	X	4097	-0-	-373	-0-	48	1	4041	3	Y	7					12
							8	9									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	8091	X	7214	-0-	-877	-0-	220	1	6987	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
01	7843	X	7205	-0-	-638	-0-	189	1	7004	3	Y	11					13
							12	9									
02	6944	X	6367	-0-	-577	-0-	314	1	6051	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
03	7502	X	6906	-0-	-596	-0-	280	1	6615	3	Y	10					14
							11	9									
04	7260	X	6696	-0-	-564	-0-	78	1	6615	3	Y	3	16	1			1
							3	9									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	184	1	3076	3	N	14	1	8			63
							15	9									
01	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	192	1	3241	3	N	10					73
							11	9									
02	3472	X	3215	-0-	-257	-0-	360	1	2836	3	N	17	69	1	1	8	20
							19	9									
03	3844	X	2954	-0-	-890	-0-	268	1	2686	3	N	-0-					20
*04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	850	1	3871	3	N	-0-					20
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					20

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
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	758	1	3893	3	N	-0-					1
01	4650	X	4573	-0-	-77	-0-	775	1	3798	3	N	-0-					1
02	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	365	1	3714	3	N	-0-					1
03	4650	X	4047	-0-	-603	-0-	414	1	3633	3	N	-0-					1
*04	4500	X	3851	-0-	-649	-0-	363	1	3488	3	N	-0-					1
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	679	3	64	9	Y	58	108	1	1	8	96
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	956	3	128	9	Y	116	164	1	1	8	47
02	1288	N	739	-0-	-549	-0-	659	3	80	9	Y	73	68	1	1	8	51
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	896	3	97	9	Y	88	86	1			53
04	1050	N	436	-0-	-614	-0-	410	3	26	9	Y	24					77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	2	1	1006	3	Y	3					73
							3	9									
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	1	1	718	3	Y	-0-					73
02	896	N	733	-0-	-163	-0-	13	1	720	3	Y	-0-					73
03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	909	3	8	9	Y	7					80
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5577	-0-	-995	-0-	170	1	5396	3	Y	10					48
							11	9									
01	6386	X	5597	-0-	-789	-0-	147	1	5435	3	Y	14	42	1			20
							15	9									
02	5516	X	4963	-0-	-553	-0-	244	1	4705	3	Y	13					33
							14	9									
03	5859	X	5470	-0-	-389	-0-	221	1	5238	3	Y	10					43
							11	9									
04	5490	X	5172	-0-	-318	-0-	60	1	5097	3	Y	14					57
							15	9									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					57

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	3122	-0-	-3853	-0-	95	1	3026	3	N	1	1	8			53
							1	9									
01	6882	X	4273	-0-	-2609	-0-	112	1	4155	3	N	5	5	8			53
							6	9									
02	6104	X	4834	-0-	-1270	-0-	238	1	4590	3	N	5	3	8			55
							6	9									
03	6665	X	2494	-0-	-4171	-0-	101	1	2393	3	N	-0-					55
04	6330	X	85	-0-	-6245	-0-	1	1	84	3	N	-0-					55
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043	X	13934	-0-	-109	-0-	1347	1	12509	3	N	71	50	1	1	8	77
							78	9									
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	1287	1	12118	3	N	102	85	1	1	8	93
							112	9									
02	12852	X	11784	-0-	-1068	-0-	1153	1	10579	3	N	47	88	1	1	8	51
							52	9									
03	14229	X	12650	-0-	-1579	-0-	1283	1	11350	3	N	15	44	1			22
							17	9									
04	13770	X	11905	-0-	-1865	-0-	1110	1	10754	3	N	37	59	1			-0-
							41	9									
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	125	1	3960	3	Y	1					1
							1	9									
01	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	102	1	3763	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
02	3864	X	2838	-0-	-1026	-0-	140	1	2692	3	Y	5					11
							6	9									
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	175	1	4137	3	Y	13	19	1			5
							14	9									
*04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	61	1	5187	3	Y	6					11
							7	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					11

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	4427	-0-	-3075	-0-	355	1	4071	3	N	1	1	8			13
							1	9									
01	7502	X	6416	-0-	-1086	-0-	241	1	6174	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	6776	X	6237	-0-	-539	-0-	470	1	5764	3	N	3	1	8			15
							3	9									
03	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	755	1	6510	3	N	81	65	1			31
							89	9									
*04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	878	1	6028	3	N	7					38
							8	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					38

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	1355	1	12592	3	N	18	1	8			87
							20	9									
01	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	1309	1	12330	3	N	24	72	1	2	8	37
							26	9									
02	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	1152	1	10577	3	N	7	1	8			43
							8	9									
03	12834	X	12712	-0-	-122	-0-	1290	1	11420	3	N	2					45
							2	9									
04	12420	X	11863	-0-	-557	-0-	1109	1	10750	3	N	4	24	1			25
							4	9									
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3050	-0-	-1011	-0-	93	1	2954	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
01	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	76	1	2799	3	Y	6	9	1	3	8	7
							7	9									
02	2968	X	2501	-0-	-467	-0-	123	1	2378	3	Y	-0-					7
03	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	116	1	2744	3	Y	2					9
							2	9									
*04	3060	X	2586	-0-	-474	-0-	30	1	2550	3	Y	5					14
							6	9									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					14

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	283	1	8961	3	Y	1					31
							1	9									
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	308	1	11394	3	Y	4	19	1			16
							4	9									
02	8372	X	8093	-0-	-279	-0-	399	1	7688	3	Y	5					21
							6	9									
03	9269	X	5959	-0-	-3310	-0-	242	1	5714	3	Y	3					24
							3	9									
04	11340	X	6351	-0-	-4989	-0-	74	1	6268	3	Y	8					32
							9	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					32

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10098	-0-	-1620	-0-	309	1	9788	3	N	1	1	8			33
							1	9									
01	11718	X	9928	-0-	-1790	-0-	261	1	9661	3	N	5	23	1	2	8	13
							6	9									
02	10248	X	8723	-0-	-1525	-0-	430	1	8286	3	N	6	1	8			18
							7	9									
03	10943	X	9616	-0-	-1327	-0-	390	1	9222	3	N	4					22
							4	9									
04	10110	X	9111	-0-	-999	-0-	106	1	9005	3	N	-0-					22
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					22

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	5264	-0-	-1091	-0-	143	1	5119	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	6355	X	3898	-0-	-2457	-0-	103	1	3794	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5544	X	1922	-0-	-3622	-0-	94	1	1809	3	Y	17	11	1	1	8	5
							19	9									
03	5797	X	1810	-0-	-3987	-0-	73	1	1737	3	Y	-0-					5
04	5370	X	2738	-0-	-2632	-0-	32	1	2702	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	3	1	1230	3	N	1	1	8			12
							1	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	2	1	1101	3	N	105	76	1	1	8	40
							116	9									
02	1288	N	1166	-0-	-122	-0-	19	1	1096	3	N	46	1	8			85
							51	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1384	3	47	9	N	43	74	1			54
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1279	3	47	9	N	43					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	107	-0-	-203	-0-	3	1	103	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	310	X	43	-0-	-267	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	168	X	102	-0-	-66	-0-	5	1	96	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
*04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
12	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	182	1	6090	3	Y	9					40
							10	9									
01	6727	X	6334	-0-	-393	-0-	370	1	5954	3	Y	9					49
							10	9									
02	6076	X	5747	-0-	-329	-0-	332	1	5411	3	Y	4					53
							4	9									
03	6727	X	6333	-0-	-394	-0-	348	1	5976	3	Y	8					61
							9	9									
04	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	152	1	5688	3	Y	6					67
							7	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					67

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12710	X	11368	-0-	-1342	-0-	347	1	11013	3	N	7					35
							8	9									
01	11749	X	10999	-0-	-750	-0-	289	1	10701	3	N	8	22	1	6	8	15
							9	9									
02	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	466	1	8978	3	N	7					22
							8	9									
03	11377	X	9748	-0-	-1629	-0-	395	1	9352	3	N	1					23
							1	9									
04	11010	X	9344	-0-	-1666	-0-	109	1	9231	3	N	4					27
							4	9									
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	141	1	4481	3	Y	15	2	8			29
							17	9									
01	5022	X	4434	-0-	-588	-0-	115	1	4266	3	Y	48	49	1	1	8	27
							53	9									
02	4396	X	4060	-0-	-336	-0-	197	1	3802	3	Y	55	59	1			23
							61	9									
03	4867	X	4479	-0-	-388	-0-	181	1	4277	3	Y	19	16	1			26
							21	9									
04	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	47	1	4010	3	Y	10	17	1			19
							11	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	7669	-0-	-1569	-0-	235	1	7434	3	N	-0-					40
01	8928	X	7510	-0-	-1418	-0-	198	1	7312	3	N	-0-					40
02	7784	X	6573	-0-	-1211	-0-	324	1	6249	3	N	-0-					40
03	7874	X	7178	-0-	-696	-0-	291	1	6887	3	N	-0-					40
04	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	80	1	6752	3	N	-0-					40
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					40

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	147	1	4647	3	N	8	1	8			72
							9	9									
01	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	126	1	4673	3	N	6	1	8			77
							7	9									
02	4592	X	4179	-0-	-413	-0-	206	1	3971	3	N	2	2	8			77
							2	9									
03	5022	X	4871	-0-	-151	-0-	197	1	4657	3	N	15					92
							17	9									
04	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	51	1	4340	3	N	26					118
							29	9									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					118

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3063	-0-	-998	-0-	94	1	2968	3	N	1	1	8			112
							1	9									
01	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	77	1	2846	3	N	1	1	8			112
							1	9									
02	3640	X	2943	-0-	-697	-0-	145	1	2796	3	N	2	2	8			112
							2	9									
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	158	1	3741	3	N	-0-					112
*04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	45	1	3815	3	N	-0-					112
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					112

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	5622	-0-	-950	-0-	172	1	5444	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
01	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	142	1	5255	3	Y	12	3	1	10	8	1
							13	9									
02	5432	X	4893	-0-	-539	-0-	241	1	4644	3	Y	7	3	1	4	8	1
							8	9									
03	5921	X	5255	-0-	-666	-0-	213	1	5036	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
04	5520	X	5003	-0-	-517	-0-	58	1	4945	3	Y	-0-	2	1			2
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4603	-0-		-47		-0-	141	1	4455	3	Y	6	2	8			15
									7	9									
01	4650	X	4013	-0-		-637		-0-	105	1	3900	3	Y	7	13	1	3	8	6
									8	9									
02	4592	X	3799	-0-		-793		-0-	187	1	3609	3	Y	3	3	1			6
									3	9									
03	5084	X	4480	-0-		-604		-0-	182	1	4295	3	Y	3					9
									3	9									
*04	4620	X	4340	-0-		-280		-0-	51	1	4289	3	Y	-0-					9
05	4588	X	NO RPT	-0-		-4588		-0-					Y	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	12996	-0-		-2194		-0-	397	1	12585	3	Y	13	3	8			19
									14	9									
01	14756	X	11064	-0-		-3692		-0-	291	1	10761	3	Y	11	21	1	3	8	6
									12	9									
02	12796	X	8433	-0-		-4363		-0-	416	1	8007	3	Y	9	2	8			13
									10	9									
03	13671	X	9701	-0-		-3970		-0-	393	1	9298	3	Y	9					22
									10	9									
04	13230	X	8984	-0-		-4246		-0-	105	1	8875	3	Y	4					26
									4	9									
05	12989	X	NO RPT	-0-		-12989		-0-					Y	NO RPT					26

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	12801	-0-		-1521		-0-	391	1	12388	3	Y	20					33
									22	9									
01	14322	X	11544	-0-		-2778		-0-	303	1	11226	3	Y	14	38	1			9
									15	9									
02	12796	X	9742	-0-		-3054		-0-	480	1	9245	3	Y	15					24
									17	9									
03	13950	X	10450	-0-		-3500		-0-	423	1	10013	3	Y	13					37
									14	9									
04	13020	X	9919	-0-		-3101		-0-	115	1	9798	3	Y	5					42
									6	9									
05	12803	X	NO RPT	-0-		-12803		-0-					Y	NO RPT					42

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	711	N	711	-0-		-0-		-0-	20	1	667	3	Y	22					40
									24	9									
01	1404	N	1404	-0-		-0-		-0-	81	1	1312	3	Y	10					50
									11	9									
02	1010	N	1010	-0-		-0-		-0-	58	1	946	3	Y	5					55
									6	9									
03	890	N	890	-0-		-0-		-0-	47	1	812	3	Y	28					83
									31	9									
04	1350	N	663	-0-		-687		-0-	17	1	645	3	Y	1					84
									1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5641	-0-		-1458	-0-	172	1	5459	3	N	9					82
								10	9									
01	6603	X	5440	-0-		-1163	-0-	143	1	5295	3	N	2	2	8			82
								2	9									
02	5768	X	4773	-0-		-995	-0-	235	1	4534	3	N	4	1	8			85
								4	9									
03	6076	X	5107	-0-		-969	-0-	207	1	4900	3	N	-0-					85
04	5790	X	4872	-0-		-918	-0-	57	1	4815	3	N	-0-					85
05	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	-0-					N	NO RPT					85

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5887	-0-		-437	-0-	180	1	5706	3	N	1	1	8			90
								1	9									
01	6200	X	5812	-0-		-388	-0-	152	1	5630	3	N	27	2	8			115
								30	9									
02	5348	X	4527	-0-		-821	-0-	223	1	4303	3	N	1	1	8			115
								1	9									
03	5921	X	4570	-0-		-1351	-0-	185	1	4382	3	N	3					118
								3	9									
04	5730	X	4960	-0-		-770	-0-	58	1	4902	3	N	-0-					118
05	5890	X	NO RPT	-0-		-5890	-0-					N	NO RPT					118

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	5293	-0-		-2116	-0-	162	1	5131	3	Y	-0-					8
01	7037	X	5388	-0-		-1649	-0-	142	1	5246	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	6356	X	4940	-0-		-1416	-0-	244	1	4696	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5077	-0-		-844	-0-	206	1	4871	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4814	-0-		-406	-0-	56	1	4758	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-					Y	NO RPT					-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	2304	-0-		-4175	-0-	70	1	2233	3	Y	1	1	8			22
								1	9									
01	2697	X	928	-0-		-1769	-0-	24	1	902	3	Y	2	2	8			22
								2	9									
02	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	166	1	3203	3	Y	7	1	8			28
								8	9									
03	5336	X	5336	-0-		-0-	-0-	216	1	5120	3	Y	-0-					28
*04	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	59	1	5024	3	Y	9					37
								10	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-		-2294	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	117	1	3720	3	Y	13	5	8			35
							14	9									
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	103	1	3815	3	Y	23	47	1	2	8	9
							25	9									
02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	167	1	3212	3	Y	11	1	8			19
							12	9									
03	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	156	1	3692	3	Y	-0-					19
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	46	1	3870	3	Y	5					24
							6	9									
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	7967	X	7431	-0-	-536	-0-	227	1	7202	3	N	2	2	8			34
							2	9									
01	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	188	1	6946	3	N	8	2	8			40
							9	9									
02	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	317	1	6114	3	N	3	3	8			40
							3	9									
03	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	290	1	6870	3	N	3					43
							3	9									
04	7350	X	6652	-0-	-698	-0-	77	1	6564	3	N	10					53
							11	9									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					53

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	9090	-0-	-892	-0-	248	1	8841	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9982	X	7662	-0-	-2320	-0-	202	1	7460	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	4965	-0-	-3911	-0-	243	1	4675	3	Y	43	30	1	1	8	12
							47	9									
03	9548	X	6054	-0-	-3494	-0-	246	1	5808	3	Y	-0-					12
04	9000	X	7067	-0-	-1933	-0-	82	1	6979	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					7

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3198	-0-	-1483	-0-	98	1	3096	3	Y	4					11
							4	9									
01	4495	X	3598	-0-	-897	-0-	95	1	3503	3	Y	-0-					11
02	4004	X	3204	-0-	-800	-0-	158	1	3043	3	Y	3					14
							3	9									
03	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	138	1	3254	3	Y	3					17
							3	9									
04	3480	X	3215	-0-	-265	-0-	37	1	3175	3	Y	3					20
							3	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6900	-0-	-106	-0-	211	1	6675	3	Y	13					34
							14	9									
01	7006	X	6403	-0-	-603	-0-	168	1	6228	3	Y	6					40
							7	9									
02	6608	X	5987	-0-	-621	-0-	295	1	5688	3	Y	4					44
							4	9									
03	7316	X	6658	-0-	-658	-0-	270	1	6375	3	Y	12					56
							13	9									
04	6960	X	6600	-0-	-360	-0-	77	1	6511	3	Y	11					67
							12	9									
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					67

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	133	1	4214	3	N	6	1	8			80
							7	9									
01	4898	X	4620	-0-	-278	-0-	121	1	4482	3	N	15	2	8			93
							17	9									
02	4200	X	3831	-0-	-369	-0-	188	1	3629	3	N	13	77	1	1	8	28
							14	9									
03	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	173	1	4100	3	N	5					33
							6	9									
04	4500	X	4444	-0-	-56	-0-	51	1	4367	3	N	24					57
							26	9									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					57

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
12	5952	X	283	-0-	-5669	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					29
01	4154	X	109	-0-	-4045	-0-	3	1	99	3	Y	6	1	8			34
							7	9									
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	305	1	5874	3	Y	-0-					34
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	312	1	7373	3	Y	-0-					34
*04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	78	1	6581	3	Y	10					44
							11	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	407	1	12905	3	Y	9	4	8			12
							10	9									
01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	373	1	13789	3	Y	7	3	8			16
							8	9									
02	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	650	1	12509	3	Y	4	2	8			18
							4	9									
03	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	554	1	13098	3	Y	6					24
							7	9									
*04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	157	1	13341	3	Y	6					30
							7	9									
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	9749	-0-		-543	-0-	298	1	9436	3	Y	14	48	1			31
								15	9									
01	10292	X	9557	-0-		-735	-0-	251	1	9287	3	Y	17	14	1			34
								19	9									
02	9156	X	8258	-0-		-898	-0-	408	1	7849	3	Y	1					35
								1	9									
03	10013	X	9017	-0-		-996	-0-	365	1	8630	3	Y	20					55
								22	9									
04	9600	X	8759	-0-		-841	-0-	102	1	8651	3	Y	5					60
								6	9									
05	9734	X	NO RPT	-0-		-9734	-0-					Y	NO RPT					60

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	8			9
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	8			9
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	1	8			10
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	4					14
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2					16
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5910	-0-		-11	-0-	180	1	5716	3	Y	13	1	8			37
								14	9									
01	6078	X	6078	-0-		-0-	-0-	159	1	5902	3	Y	15	2	8			50
								17	9									
02	5292	X	5121	-0-		-171	-0-	253	1	4867	3	Y	1	1	8			50
								1	9									
03	5921	X	5880	-0-		-41	-0-	238	1	5635	3	Y	6	44	1			12
								7	9									
04	5880	X	5608	-0-		-272	-0-	65	1	5540	3	Y	3					15
								3	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-		-6076	-0-					Y	NO RPT					15

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	7570	-0-		-1265	-0-	231	1	7307	3	Y	29	1	8			56
								32	9									
01	8556	X	7391	-0-		-1165	-0-	194	1	7189	3	Y	7	52	1	1	8	10
								8	9									
02	7364	X	6713	-0-		-651	-0-	331	1	6372	3	Y	9	1	8			18
								10	9									
03	7843	X	7313	-0-		-530	-0-	297	1	7016	3	Y	-0-					18
04	7590	X	6936	-0-		-654	-0-	81	1	6851	3	Y	4					22
								4	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-		-7564	-0-					Y	NO RPT					22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	9872	-0-		-544	-0-	302	1	9561	3	Y	8	37	1	1	8	23
								9	9									
01	10230	X	9684	-0-		-546	-0-	254	1	9409	3	Y	19	11	1	1	8	30
								21	9									
02	9212	X	8622	-0-		-590	-0-	425	1	8194	3	Y	3	1	8			32
								3	9									
03	10168	X	9495	-0-		-673	-0-	384	1	9089	3	Y	20					52
								22	9									
04	9750	X	9069	-0-		-681	-0-	105	1	8957	3	Y	6					58
								7	9									
05	9858	X	NO RPT	-0-		-9858	-0-					Y	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1664	1	15462	3	N	2	2	8			52
							2	9									
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	1582	1	14901	3	N	36	1	8			87
							40	9									
02	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	1378	1	12648	3	N	1	1	8			87
							1	9									
03	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	1480	1	13093	3	N	1	31	1			57
							1	9									
*04	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1328	1	12867	3	N	-0-	2	1			55
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					55

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	5622	-0-	-1942	-0-	172	1	5443	3	Y	6					23
							7	9									
01	7130	X	5703	-0-	-1427	-0-	150	1	5546	3	Y	6	25	1			4
							7	9									
02	6440	X	5564	-0-	-876	-0-	275	1	5289	3	Y	-0-					4
03	7006	X	5426	-0-	-1580	-0-	220	1	5206	3	Y	-0-					4
*04	6570	X	5185	-0-	-1385	-0-	60	1	5122	3	Y	3					7
							3	9									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	8587	X	7488	-0-	-1099	-0-	669	1	6818	3	Y	1	1	8			52
							1	9									
01	8153	X	6865	-0-	-1288	-0-	166	1	6685	3	Y	13	51	1	1	8	13
							14	9									
02	7308	X	6552	-0-	-756	-0-	808	1	5718	3	Y	24	1	8			36
							26	9									
03	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	1120	1	6679	3	Y	-0-	36	1			-0-
04	7740	X	6743	-0-	-997	-0-	722	1	6003	3	Y	16					16
							18	9									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	5408	-0-	-9472	-0-	165	1	5243	3	Y	-0-					20
01	14632	X	3745	-0-	-10887	-0-	98	1	3635	3	Y	11	17	1	11	8	3
							12	9									
02	13552	X	12336	-0-	-1216	-0-	609	1	11727	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	15004	X	14577	-0-	-427	-0-	591	1	13986	3	Y	-0-					-0-
*04	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	162	1	13758	3	Y	-0-					-0-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	6667	-0-	-10445	-0-	204	1	6462	3	Y	1	1	8			75
							1	9									
01	17112	X	10699	-0-	-6413	-0-	281	1	10385	3	Y	30	87	1			18
							33	9									
02	15232	X	11972	-0-	-3260	-0-	591	1	11375	3	Y	5	13	1			10
							6	9									
03	16802	X	14410	-0-	-2392	-0-	584	1	13822	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
04	15600	X	14084	-0-	-1516	-0-	164	1	13895	3	Y	23	18	1			5
							25	9									
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	6092	-0-	-1038	-0-	186	1	5905	3	Y	1					21
							1	9									
01	7130	X	5973	-0-	-1157	-0-	157	1	5810	3	Y	5	14	1			12
							6	9									
02	5964	X	5876	-0-	-88	-0-	290	1	5586	3	Y	-0-					12
03	6541	X	6257	-0-	-284	-0-	254	1	5999	3	Y	4					16
							4	9									
04	6270	X	6202	-0-	-68	-0-	72	1	6120	3	Y	9					25
							10	9									
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					25

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10759	-0-	-1176	-0-	329	1	10419	3	N	10	2	8			50
							11	9									
01	11935	X	11331	-0-	-604	-0-	298	1	11024	3	N	8	36	1	2	8	20
							9	9									
02	10696	X	10038	-0-	-658	-0-	495	1	9532	3	N	10	2	8			28
							11	9									
03	11377	X	11051	-0-	-326	-0-	448	1	10595	3	N	7					35
							8	9									
04	11010	X	10614	-0-	-396	-0-	123	1	10480	3	N	10					45
							11	9									
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					45

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
12	5053	X	4575	-0-	-478	-0-	140	1	4425	3	N	9	2	8			50
							10	9									
01	4991	X	4437	-0-	-554	-0-	116	1	4311	3	N	9	1	8			58
							10	9									
02	4284	X	3953	-0-	-331	-0-	194	1	3742	3	N	15	51	1	1	8	21
							17	9									
03	4712	X	4370	-0-	-342	-0-	177	1	4193	3	N	-0-					21
04	4560	X	4166	-0-	-394	-0-	48	1	4108	3	N	9					30
							10	9									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					30

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
12	4991	X	4339	-0-	-652	-0-	487	1	3826	3	N	24	1	8			153
							26	9									
01	4991	X	4199	-0-	-792	-0-	452	1	3730	3	N	15	132	1	1	8	35
							17	9									
02	4508	X	3916	-0-	-592	-0-	464	1	3420	3	N	29	2	8			62
							32	9									
03	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	629	1	3497	3	N	9	45	1			26
							10	9									
*04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	458	1	3752	3	N	14					40
							15	9									
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	391	1	8125	3	N	10	1	8			72
							11	9									
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	509	1	8126	3	N	11	1	8			82
							12	9									
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	434	1	7750	3	N	9	1	8			90
							10	9									
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	742	1	8545	3	N	-0-					90
*04	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	723	1	8055	3	N	-0-					90
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					90

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
12	12121	X	5293	-0-	-6828	-0-	162	1	5123	3	Y	7	1	8			33
							8	9									
01	12090	X	7826	-0-	-4264	-0-	206	1	7611	3	Y	8	32	1	4	8	5
							9	9									
02	10108	X	7977	-0-	-2131	-0-	393	1	7578	3	Y	5	1	8			9
							6	9									
03	11191	X	9668	-0-	-1523	-0-	392	1	9276	3	Y	-0-					9
04	10320	X	9563	-0-	-757	-0-	111	1	9450	3	Y	2					11
							2	9									
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					11

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10518	-0-	-890	-0-	321	1	10188	3	Y	8	40	1			9
							9	9									
01	11346	X	10225	-0-	-1121	-0-	269	1	9953	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	10136	X	9014	-0-	-1122	-0-	445	1	8569	3	Y	-0-					-0-
03	10974	X	9912	-0-	-1062	-0-	402	1	9510	3	Y	-0-					-0-
04	10440	X	9507	-0-	-933	-0-	111	1	9396	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	5824	-0-	-345	-0-	178	1	5646	3	N	-0-					18
01	6076	X	5762	-0-	-314	-0-	152	1	5610	3	N	-0-					18
02	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	252	1	4861	3	N	-0-					18
03	5952	X	5531	-0-	-421	-0-	224	1	5307	3	N	-0-					18
04	5700	X	5147	-0-	-553	-0-	60	1	5087	3	N	-0-					18
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8027	-0-	-1056	-0-	232	1	7795	3	Y	-0-					12
01	8804	X	7853	-0-	-951	-0-	459	1	7383	3	Y	10					22
							11	9									
02	7924	X	6974	-0-	-950	-0-	403	1	6565	3	Y	5					27
							6	9									
03	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	432	1	7420	3	Y	28					55
							31	9									
04	8490	X	7345	-0-	-1145	-0-	190	1	7154	3	Y	1					56
							1	9									
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					56

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4771	-0-	-1274	-0-	145	1	4598	3	Y	25	4	8			58
							28	9									
01	5983	X	5001	-0-	-982	-0-	131	1	4858	3	Y	11	24	1	4	8	41
							12	9									
02	5236	X	3961	-0-	-1275	-0-	195	1	3755	3	Y	10	26	1	3	8	22
							11	9									
03	5425	X	4340	-0-	-1085	-0-	176	1	4156	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
04	5040	X	4531	-0-	-509	-0-	53	1	4475	3	Y	3					17
							3	9									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	6975	X	2780	-0-	-4195	-0-	85	1	2694	3	Y	1					27
							1	9									
01	6975	X	2449	-0-	-4526	-0-	64	1	2375	3	Y	9	20	1			16
							10	9									
02	6300	X	3255	-0-	-3045	-0-	161	1	3094	3	Y	-0-					16
03	6138	X	5149	-0-	-989	-0-	209	1	4934	3	Y	5					21
							6	9									
*04	5940	X	4936	-0-	-1004	-0-	57	1	4865	3	Y	13					34
							14	9									
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					34

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	43	1	1435	3	Y	8					17
							9	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	85	1	1361	3	Y	9					26
							10	9									
02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	75	1	1219	3	Y	3					29
							3	9									
03	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	78	1	1342	3	Y	7					36
							8	9									
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	35	1	1310	3	Y	5					41
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15283	X	12768	-0-	-2515	-0-	388	1	12311	3	Y	63	42	1			76
							69	9									
01	14601	X	12300	-0-	-2301	-0-	323	1	11953	3	Y	22	59	1			39
							24	9									
02	12684	X	9033	-0-	-3651	-0-	445	1	8562	3	Y	24	48	1			15
							26	9									
03	13516	X	10645	-0-	-2871	-0-	431	1	10185	3	Y	26	32	1			9
							29	9									
04	12750	X	9332	-0-	-3418	-0-	108	1	9202	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	558	1	11597	3	N	13	1	8			107
							14	9									
01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	698	1	11140	3	N	3	87	1	1	8	22
							3	9									
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	564	1	10083	3	N	1	1	8			22
							1	9									
03	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	1153	1	13266	3	N	-0-					22
*04	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	1115	1	12427	3	N	-0-					22
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					22

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	156	1	4947	3	N	13	2	8			53
							14	9									
01	4929	X	3843	-0-	-1086	-0-	100	1	3719	3	N	22	55	1	3	8	17
							24	9									
02	4452	X	2953	-0-	-1499	-0-	145	1	2796	3	N	11	1	8			27
							12	9									
03	5115	X	3569	-0-	-1546	-0-	145	1	3421	3	N	3					30
							3	9									
04	4950	X	3921	-0-	-1029	-0-	45	1	3848	3	N	25					55
							28	9									
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					55

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	2624	-0-	-2336	-0-	495	1	1922	3	Y	188	223	1	1	8	159
							207	9									
01	4309	X	2732	-0-	-1577	-0-	485	1	2039	3	Y	189	115	1	1	8	232
							208	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	573	1	2495	3	Y	120	178	1	1	8	173
							132	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	784	1	2587	3	Y	224	137	1			260
							246	9									
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	351	1	2786	3	Y	185	370	1			75
							204	9									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					75

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	11385	-0-	-643	-0-	347	1	10993	3	Y	41	67	1	1	8	20
							45	9									
01	11811	X	11183	-0-	-628	-0-	293	1	10860	3	Y	27	24	1	1	8	22
							30	9									
02	10640	X	9985	-0-	-655	-0-	491	1	9449	3	Y	41	1	8			62
							45	9									
03	11656	X	10932	-0-	-724	-0-	441	1	10438	3	Y	48	75	1			35
							53	9									
04	11160	X	10500	-0-	-660	-0-	122	1	10342	3	Y	33					68
							36	9									
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7786	-0-	-553	-0-	238	1	7547	3	N	1	1	8			48
							1	9									
01	8091	X	7735	-0-	-356	-0-	203	1	7530	3	N	2	2	8			48
							2	9									
02	7308	X	6857	-0-	-451	-0-	338	1	6518	3	N	1	1	8			48
							1	9									
03	8029	X	7406	-0-	-623	-0-	300	1	7106	3	N	-0-					48
04	7710	X	7335	-0-	-375	-0-	84	1	7108	3	N	130					178
							143	9									
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					178

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		98	-0-	98	98	5	1	92	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-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
12	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	140	1	4440	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	118	1	4372	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	4340	X	3903	-0-	-437	-0-	192	1	3691	3	Y	18					24
							20	9									
03	4743	X	4282	-0-	-461	-0-	174	1	4107	3	Y	1					25
							1	9									
04	4440	X	4122	-0-	-318	-0-	48	1	4074	3	Y	-0-					25
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10478	X	10008	-0-	-470	-0-	306	1	9696	3	Y	5					38
							6	9									
01	10478	X	9080	-0-	-1398	-0-	239	1	8838	3	Y	3	28	1			13
							3	9									
02	9464	X	7164	-0-	-2300	-0-	354	1	6810	3	Y	-0-					13
03	10478	X	7822	-0-	-2656	-0-	317	1	7501	3	Y	4					17
							4	9									
04	9990	X	7328	-0-	-2662	-0-	85	1	7243	3	Y	-0-					17
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					17

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3605	-0-	-549	-0-	110	1	3494	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	92	1	3393	3	Y	26	22	1	1	8	3
							29	9									
02	3696	X	3004	-0-	-692	-0-	148	1	2848	3	Y	7	1	8			9
							8	9									
03	4030	X	3467	-0-	-563	-0-	139	1	3296	3	Y	29					38
							32	9									
04	3900	X	3100	-0-	-800	-0-	36	1	3064	3	Y	-0-					38
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5662	-0-	-1344	-0-	173	1	5488	3	Y	1					13
							1	9									
01	6293	X	5311	-0-	-982	-0-	140	1	5169	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
02	5572	X	4587	-0-	-985	-0-	226	1	4361	3	Y	-0-					7
03	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	209	1	4939	3	Y	2					9
							2	9									
*04	5700	X	4783	-0-	-917	-0-	56	1	4719	3	Y	7					16
							8	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	93	1	2958	3	Y	1					16
							1	9									
01	434	X	40	-0-	-394	-0-	1	1	29	3	Y	9	14	1			11
							10	9									
02	392	X	98	-0-	-294	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					11
03	434	X	16	-0-	-418	-0-	9	3	7	9	Y	6					17
*04	420	X	22	-0-	-398	-0-	8	3	14	9	Y	13					30
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	9103	-0-	-1499	-0-	278	1	8823	3	Y	2					6
							2	9									
01	10292	X	8914	-0-	-1378	-0-	234	1	8677	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	9016	X	7923	-0-	-1093	-0-	391	1	7532	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	9765	X	8493	-0-	-1272	-0-	345	1	8148	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	8076	-0-	-864	-0-	94	1	7980	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6627	-0-	-1092	-0-	197	1	6248	3	N	165	121	1	1	8	43
							182	9									
01	7378	X	6486	-0-	-892	-0-	167	1	6164	3	N	141	172	1	1	8	11
							155	9									
02	6524	X	5900	-0-	-624	-0-	280	1	5387	3	N	212	100	1	1	8	122
							233	9									
03	6696	X	6147	-0-	-549	-0-	243	1	5749	3	N	141	211	1			52
							155	9									
04	6420	X	5870	-0-	-550	-0-	67	1	5689	3	N	104	89	1			67
							114	9									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					67

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9734	X	6888	-0-	-2846	-0-	210	1	6666	3	Y	11					61
							12	9									
01	9734	X	6582	-0-	-3152	-0-	173	1	6401	3	Y	7	47	1			21
							8	9									
02	8792	X	5856	-0-	-2936	-0-	289	1	5565	3	Y	2					23
							2	9									
03	7316	X	6418	-0-	-898	-0-	260	1	6149	3	Y	8					31
							9	9									
04	6840	X	6333	-0-	-507	-0-	74	1	6259	3	Y	-0-					31
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1752	-0-	-759	-0-	53	1	1678	3	Y	19	1	8			22
							21	9									
01	2511	X	1787	-0-	-724	-0-	46	1	1711	3	Y	27	27	1	3	8	19
							30	9									
02	1764	X	1431	-0-	-333	-0-	70	1	1352	3	Y	8	14	1	1	8	12
							9	9									
03	1767	X	1413	-0-	-354	-0-	57	1	1356	3	Y	-0-	12	1			-0-
04	1740	X	985	-0-	-755	-0-	11	1	972	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6758	X	3759	-0-	-2999	-0-	115	1	3641	3	N	3	1	8			62
							3	9									
01	6634	X	3186	-0-	-3448	-0-	84	1	3101	3	N	1	1	8			62
							1	9									
02	5992	X	3497	-0-	-2495	-0-	173	1	3323	3	N	1	1	8			62
							1	9									
03	6541	X	4750	-0-	-1791	-0-	193	1	4556	3	N	1					63
							1	9									
04	6000	X	4789	-0-	-1211	-0-	56	1	4729	3	N	4					67
							4	9									
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					67

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2880	-0-	-530	-0-	86	1	2736	3	Y	53					67
							58	9									
01	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	84	1	3120	3	Y	13	52	1			28
							14	9									
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	189	1	3632	3	Y	7	24	1			11
							8	9									
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	174	1	4112	3	Y	9	7	1			13
							10	9									
*04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	48	1	4080	3	Y	17	14	1			16
							19	9									
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	172	1	5467	3	Y	38					44
							42	9									
01	6913	X	5483	-0-	-1430	-0-	144	1	5319	3	Y	18	41	1			21
							20	9									
02	5964	X	4944	-0-	-1020	-0-	243	1	4677	3	Y	22	33	1			10
							24	9									
03	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	243	1	5757	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
*04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	70	1	5935	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	142	1	4504	3	Y	11	20	1	6	8	10
							12	9									
01	5084	X	4520	-0-	-564	-0-	119	1	4394	3	Y	6	4	8			12
							7	9									
02	4536	X	3975	-0-	-561	-0-	196	1	3777	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	172	1	4075	3	Y	-0-					12
04	4530	X	4076	-0-	-454	-0-	47	1	4027	3	Y	2					14
							2	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					14

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	8311	-0-	-2012	-0-	254	1	8057	3	Y	-0-					2
01	8928	X	8216	-0-	-712	-0-	216	1	7991	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	7336	X	6648	-0-	-688	-0-	328	1	6312	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	406	1	9602	3	Y	6					8
							7	9									
*04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	107	1	9061	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					4

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	69	1	2194	3	Y	17	58	1	7	8	34
							19	9									
01	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	59	1	2200	3	Y	21	24	1	7	8	24
							23	9									
02	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	103	1	1982	3	Y	17	13	1	5	8	23
							19	9									
03	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	94	1	2228	3	Y	5	18	1			10
							6	9									
04	2520	X	1915	-0-	-605	-0-	22	1	1883	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	12	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	15	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	3	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8539	-0-	-1412	-0-	261	1	8278	3	Y	-0-					10
01	9951	X	8065	-0-	-1886	-0-	212	1	7843	3	Y	9	8	1			11
							10	9									
02	9632	X	7678	-0-	-1954	-0-	379	1	7290	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
03	10664	X	7397	-0-	-3267	-0-	300	1	7091	3	Y	5					11
							6	9									
04	9810	X	7531	-0-	-2279	-0-	88	1	7439	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	33	1	1031	3	Y	12	16	1	2	8	30
							13	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	26	1	945	3	Y	19	29	1	1	8	19
							21	9									
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-	46	1	887	3	Y	21	28	1	1	8	11
							23	9									
03	1085	N	879	-0-	-206	-0-	35	1	822	3	Y	20	23	1			8
							22	9									
04	960	N	440	-0-	-520	-0-	5	1	415	3	Y	18	16	1			10
							20	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	314	1	9953	3	Y	40	20	1	2	8	37
							44	9									
01	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	266	1	9845	3	Y	15	30	1	2	8	20
							17	9									
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	445	1	8569	3	Y	16	1	8			35
							18	9									
03	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	374	1	8856	3	Y	12					47
							13	9									
*04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	103	1	8776	3	Y	9	23	1			33
							10	9									
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	7185	-0-	-348	-0-	219	1	6931	3	N	32	1	8			63
							35	9									
01	7192	X	6734	-0-	-458	-0-	176	1	6515	3	N	39	89	1	1	8	12
							43	9									
02	6440	X	5832	-0-	-608	-0-	286	1	5506	3	N	36	1	8			47
							40	9									
03	7192	X	6370	-0-	-822	-0-	257	1	6073	3	N	36					83
							40	9									
04	6960	X	5999	-0-	-961	-0-	69	1	5889	3	N	37	97	1			23
							41	9									
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					23

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	2584	-0-	-1322	-0-	79	1	2505	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2857	-0-	-1049	-0-	75	1	2782	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	2505	-0-	-1023	-0-	124	1	2381	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	131	1	3098	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3141	-0-	-159	-0-	37	1	3104	3	Y	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	49	1	1552	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
01	2015	X	1251	-0-	-764	-0-	33	1	1216	3	Y	2	3	1	2	8	3
							2	9									
02	1764	X	1414	-0-	-350	-0-	70	1	1342	3	Y	2	1	1	1	8	3
							2	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	155	1	3657	3	Y	15					18
							17	9									
*04	3000	N	4599	-0-	1599	1599	53	1	4531	3	Y	14	24	1			8
							15	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1599					Y	NO RPT					8

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2017	-0-	-1052	-0-	55	1	1962	3	Y	-0-					58
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	98	1	3616	3	Y	-0-					58
02	2744	X	2373	-0-	-371	-0-	117	1	2246	3	Y	9					67
							10	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	141	1	3335	3	Y	-0-					67
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	40	1	3385	3	Y	8					75
							9	9									
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					75

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	98	1	3107	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	102	1	3775	3	Y	5	3	1	2	8	-0-
							6	9									
02	3024	X	2940	-0-	-84	-0-	145	1	2788	3	Y	6	4	8			2
							7	9									
03	3348	X	2801	-0-	-547	-0-	114	1	2686	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	3750	X	2779	-0-	-971	-0-	32	1	2747	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	7590	-0-	-346	-0-	232	1	7349	3	Y	8	2	8			19
							9	9									
01	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	225	1	8325	3	Y	11	21	1	1	8	8
							12	9									
02	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	353	1	6790	3	Y	6	1	8			13
							7	9									
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	313	1	7394	3	Y	6					19
							7	9									
04	8280	X	7628	-0-	-652	-0-	89	1	7537	3	Y	2					21
							2	9									
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	297	3	Y	5	4	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	48	3	Y	1					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2842	-0-	-909	-0-	87 2	1 9	2753	3	N	2					18
01	3565	X	2991	-0-	-574	-0-	79 1	1 9	2911	3	N	1	1	8			18
02	3164	X	2555	-0-	-609	-0-	126	1	2429	3	N	-0-					18
03	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	115	1	2727	3	N	-0-					18
04	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	31	1	2598	3	N	-0-					18
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					18

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	46 1	1 9	1459	3	N	1	1	8			19
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1252	3	N	-0-					19
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1239	3	N	1	1	8			19
03	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	46	1	1087	3	N	-0-					19
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	18	1	1487	3	N	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	183 3	1 9	5785	3	N	3	1	8			25
01	6107	X	5423	-0-	-684	-0-	143 4	1 9	5276	3	N	4	1	8			28
02	5292	X	4869	-0-	-423	-0-	240 1	1 9	4628	3	N	1	1	8			28
03	5983	X	5506	-0-	-477	-0-	223 17	1 9	5266	3	N	15					43
04	5790	X	4956	-0-	-834	-0-	58 3	1 9	4895	3	N	3					46
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	100	1	3181	3	Y	19					23
							21	9									
01	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	79	1	2906	3	Y	14	22	1			15
							15	9									
02	2996	X	1969	-0-	-1027	-0-	96	1	1848	3	Y	23	21	1			17
							25	9									
03	3317	X	1667	-0-	-1650	-0-	67	1	1593	3	Y	6	8	1			15
							7	9									
04	3210	X	936	-0-	-2274	-0-	11	1	924	3	Y	1	11	1			5
							1	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

12	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	2396	3	40	9	Y	36	69	1			57
01	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	2742	3	84	9	Y	76	103	1	1	8	29
02	2884	X	2421	-0-	-463	-0-	2378	3	43	9	Y	39	42	1			26
03	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	2534	3	59	9	Y	54	53	1			27
04	2910	X	1688	-0-	-1222	-0-	1673	3	15	9	Y	14					41
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					41

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

12	6262	X	5653	-0-	-609	-0-	173	1	5480	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	147	1	5435	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	5460	X	4988	-0-	-472	-0-	246	1	4734	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
03	5983	X	5506	-0-	-477	-0-	223	1	5274	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
04	5460	X	5313	-0-	-147	-0-	62	1	5247	3	Y	4					11
							4	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					11

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

12	2449	N	683	-0-	-1766	-0-	20	1	622	3	N	37	106	1	1	8	57
							41	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	N	46	62	1	1	8	40
							51	9									
02	1848	N	754	-0-	-1094	-0-	35	1	678	3	N	37	2	8			75
							41	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1623	3	N	65	90	1			50
							72	9									
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	20	1	1704	3	N	31	64	1			17
							34	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

12	11036	X	9222	-0-	-1814	-0-	282	1	8937	3	Y	3	3	8			16
							3	9									
01	10509	X	8918	-0-	-1591	-0-	235	1	8681	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
02	9324	X	7784	-0-	-1540	-0-	384	1	7399	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
03	10075	X	8415	-0-	-1660	-0-	341	1	8074	3	Y	-0-					16
04	9360	X	7995	-0-	-1365	-0-	93	1	7902	3	Y	-0-					16
05	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					16

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
12	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	136	1	4323	3	Y	-0-					16
01	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	114	1	4236	3	Y	26	36	1			6
							29	9									
02	4116	X	3688	-0-	-428	-0-	182	1	3502	3	Y	4					10
							4	9									
03	4464	X	3800	-0-	-664	-0-	154	1	3646	3	Y	-0-					10
*04	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	43	1	3629	3	Y	4					14
							4	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					14

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	2157	-0-	-44	-0-	66	1	2080	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	78	1	2875	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
02	2492	X	2410	-0-	-82	-0-	118	1	2279	3	Y	12	7	1			15
							13	9									
03	2759	X	2588	-0-	-171	-0-	105	1	2473	3	Y	9	14	1			10
							10	9									
04	2880	N	2051	-0-	-829	-0-	24	1	2016	3	Y	10	4	1			16
							11	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	35	1	1113	3	N	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	42	1	1541	3	N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	71	1	1685	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	11	1	964	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4196	-0-	-826	-0-	128	1	4065	3	N	3					56
							3	9									
01	4898	X	4070	-0-	-828	-0-	107	1	3945	3	N	16	1	8			71
							18	9									
02	4312	X	3552	-0-	-760	-0-	175	1	3368	3	N	8					79
							9	9									
03	4526	X	3651	-0-	-875	-0-	148	1	3495	3	N	7					86
							8	9									
04	4200	X	3336	-0-	-864	-0-	39	1	3289	3	N	7					93
							8	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					93

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
12	2325	X	1917	-0-	-408	-0-	59	1	1858	3	Y	-0-					2
01	2201	X	1804	-0-	-397	-0-	47	1	1747	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	22					24
							24	9									
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	101	1	2394	3	Y	35	47	1			12
							39	9									
*04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	30	1	2555	3	Y	20					32
							22	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	156	1	4948	3	N	26	1	8			107
							29	9									
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	142	1	5267	3	N	29	1	8			135
							32	9									
02	4452	X	4225	-0-	-227	-0-	208	1	4003	3	N	13	1	8			147
							14	9									
03	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	208	1	4918	3	N	8	125	1			30
							9	9									
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	62	1	5298	3	N	15	34	1			11
							17	9									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					11

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4573	-0-	-945	-0-	125	1	4447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	268	1	5161	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	266	1	6293	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5838	-0-	-12	-0-	68	1	5770	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	11553	-0-	-134	-0-	352	1	11142	3	Y	54	51	1	7	8	10
							59	9									
01	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	324	1	11996	3	Y	9	6	1	8	8	5
							10	9									
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	571	1	11003	3	Y	21	14	1	3	8	9
							23	9									
03	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	515	1	12185	3	Y	80	61	1			28
							88	9									
04	11940	X	11791	-0-	-149	-0-	136	1	11588	3	Y	61	79	1			10
							67	9									
05	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	120	1	3820	3	Y	6					44
							7	9									
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	107	1	3952	3	Y	6					50
							7	9									
02	3444	X	3430	-0-	-14	-0-	169	1	3255	3	Y	5					55
							6	9									
03	3937	X	3824	-0-	-113	-0-	155	1	3668	3	Y	1					56
							1	9									
04	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	42	1	3577	3	Y	3	53	1			6
							3	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					6

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	9369	-0-	-6968	-0-	751	1	8608	3	N	9	1	8			65
							10	9									
01	15531	X	11949	-0-	-3582	-0-	448	1	11478	3	N	21	1	8			85
							23	9									
02	15316	X	12973	-0-	-2343	-0-	978	1	11977	3	N	16	1	8			100
							18	9									
03	16957	X	13257	-0-	-3700	-0-	1378	1	11879	3	N	-0-					100
04	12780	X	12400	-0-	-380	-0-	1576	1	10821	3	N	3					103
							3	9									
05	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					103

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17763	X	15234	-0-	-2529	-0-	463	1	14688	3	Y	75	44	1			80
							83	9									
01	17422	X	14805	-0-	-2617	-0-	386	1	14291	3	Y	116	118	1			78
							128	9									
02	15484	X	13123	-0-	-2361	-0-	643	1	12393	3	Y	79	118	1			39
							87	9									
03	16492	X	14380	-0-	-2112	-0-	580	1	13706	3	Y	85	96	1			28
							94	9									
04	15360	X	13606	-0-	-1754	-0-	157	1	13372	3	Y	70	66	1			32
							77	9									
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	6116	-0-	-828	-0-	187	1	5915	3	Y	13	2	8			30
							14	9									
01	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	161	1	5942	3	Y	9	3	8			36
							10	9									
02	6272	X	5403	-0-	-869	-0-	266	1	5127	3	Y	9	2	8			43
							10	9									
03	6944	X	5658	-0-	-1286	-0-	229	1	5420	3	Y	8					51
							9	9									
04	6600	X	5450	-0-	-1150	-0-	63	1	5380	3	Y	6	46	1			11
							7	9									
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6803	-0-	-730	-0-	208	1	6582	3	Y	12	14	1	5	8	15
							13	9									
01	7378	X	6751	-0-	-627	-0-	177	1	6548	3	Y	24	6	8			33
							26	9									
02	6496	X	6071	-0-	-425	-0-	299	1	5754	3	Y	16	23	1	4	8	22
							18	9									
03	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	261	1	6162	3	Y	11	14	1			19
							12	9									
04	6690	X	5983	-0-	-707	-0-	69	1	5900	3	Y	13	18	1			14
							14	9									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	46	1	1451	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1586	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
02	1512	N	1341	-0-	-171	-0-	65	1	1256	3	Y	18	10	1			16
							20	9									
03	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	57	1	1352	3	Y	12	18	1			10
							13	9									
04	1590	N	1188	-0-	-402	-0-	14	1	1164	3	Y	9	5	1			14
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	10199	X	9360	-0-	-839	-0-	286	1	9066	3	Y	7	5	8			20
							8	9									
01	9827	X	9808	-0-	-19	-0-	258	1	9538	3	Y	11	17	1	4	8	10
							12	9									
02	8680	X	8325	-0-	-355	-0-	411	1	7907	3	Y	6	2	8			14
							7	9									
03	9610	X	6968	-0-	-2642	-0-	283	1	6684	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
04	9480	X	7707	-0-	-1773	-0-	90	1	7617	3	Y	-0-					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4302	-0-	-1030	-0-	131	1	4168	3	Y	3					29
							3	9									
01	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	138	1	5123	3	Y	7	22	1			14
							8	9									
02	4816	X	4435	-0-	-381	-0-	219	1	4213	3	Y	3					17
							3	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	216	1	5107	3	Y	2	19	1			-0-
							2	9									
*04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	59	1	5051	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8494	X	7662	-0-	-832	-0-	233	1	7388	3	Y	37	17	1			33
							41	9									
01	8277	X	7472	-0-	-805	-0-	196	1	7262	3	Y	13	27	1			19
							14	9									
02	7280	X	6662	-0-	-618	-0-	328	1	6319	3	Y	14					33
							15	9									
03	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	293	1	6932	3	Y	12					45
							13	9									
04	7410	X	6925	-0-	-485	-0-	80	1	6835	3	Y	9	22	1			32
							10	9									
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					32

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

12	6510	X	5894	-0-	-616	-0-	180	1	5708	3	Y	5	2	1	5	8	-0-
							6	9									
01	6386	X	5490	-0-	-896	-0-	144	1	5336	3	Y	9	4	1	5	8	-0-
							10	9									
02	5656	X	4917	-0-	-739	-0-	242	1	4662	3	Y	12	4	8			8
							13	9									
03	6076	X	5253	-0-	-823	-0-	213	1	5036	3	Y	4					12
							4	9									
04	5760	X	4553	-0-	-1207	-0-	53	1	4496	3	Y	4					16
							4	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					16

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

12	11098	X	10099	-0-	-999	-0-	309	1	9780	3	Y	9	7	8			18
							10	9									
01	10850	X	9936	-0-	-914	-0-	261	1	9663	3	Y	11	5	8			24
							12	9									
02	9604	X	8850	-0-	-754	-0-	437	1	8411	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
03	10447	X	9812	-0-	-635	-0-	398	1	9413	3	Y	1	15	1			10
							1	9									
04	9960	X	9570	-0-	-390	-0-	111	1	9459	3	Y	-0-					10
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					10

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	118	1	3741	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3782	X	3395	-0-	-387	-0-	89	1	3305	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3388	X	3063	-0-	-325	-0-	151	1	2911	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	148	1	3494	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3347	-0-	-403	-0-	39	1	3308	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	265	1	8410	3	Y	1					1
							1	9									
01	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	225	1	8315	3	Y	6					7
							7	9									
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	368	1	7097	3	Y	6					13
							7	9									
03	7781	X	7510	-0-	-271	-0-	305	1	7202	3	Y	3					16
							3	9									
04	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	80	1	6806	3	Y	-0-	13	1			3
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	4235	-0-	-942	-0-	129	1	4076	3	Y	27	1	8			68
							30	9									
01	5022	X	4141	-0-	-881	-0-	108	1	4014	3	Y	17	51	1	1	8	33
							19	9									
02	4340	X	3811	-0-	-529	-0-	187	1	3595	3	Y	26	1	8			58
							29	9									
03	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	168	1	3983	3	Y	12	63	1			7
							13	9									
04	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	46	1	3882	3	Y	17					24
							19	9									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					24

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	3726	-0-	-552	-0-	114	1	3601	3	Y	10					17
							11	9									
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	104	1	3848	3	Y	12	14	1			15
							13	9									
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	173	1	3323	3	Y	5					20
							6	9									
03	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	149	1	3514	3	Y	17					37
							19	9									
04	3840	X	3803	-0-	-37	-0-	44	1	3741	3	Y	16					53
							18	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					53

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	151	1	4798	3	Y	8	8	1	1	8	8
							9	9									
01	5053	X	4872	-0-	-181	-0-	128	1	4731	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
02	4704	X	4282	-0-	-422	-0-	210	1	4051	3	Y	19					30
							21	9									
03	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	181	1	4281	3	Y	1					31
							1	9									
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	51	1	4363	3	Y	-0-					31
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	10933	-0-	-971	-0-	23	1	10879	3	Y	28					37
							31	9									
01	11718	X	10274	-0-	-1444	-0-	20	1	10247	3	Y	6	38	1			5
							7	9									
02	10416	X	9248	-0-	-1168	-0-	9240	3	8	9	Y	7					12
03	11315	X	10676	-0-	-639	-0-	25	1	10637	3	Y	13					25
							14	9									
*04	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	175	1	11101	3	Y	3					28
							3	9									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					28

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	9526	-0-	-859	-0-	291	1	9234	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
01	10168	X	9103	-0-	-1065	-0-	239	1	8862	3	Y	2	2	8			35
							2	9									
02	9100	X	7940	-0-	-1160	-0-	392	1	7547	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	9858	X	8701	-0-	-1157	-0-	352	1	8330	3	Y	17					52
							19	9									
04	9360	X	8402	-0-	-958	-0-	98	1	8298	3	Y	5					57
							6	9									
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					57

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	180	1	5708	3	Y	55					91
							61	9									
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	167	1	6194	3	Y	36	90	1			37
							40	9									
02	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	284	1	5465	3	Y	35	50	1			22
							39	9									
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	248	1	5859	3	Y	20					42
							22	9									
04	5940	X	4272	-0-	-1668	-0-	50	1	4207	3	Y	14	47	1			9
							15	9									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	93	1	3326	3	Y	1	1	8			107
							1	9									
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	139	1	5149	3	Y	1	1	8			107
							1	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	218	1	4196	3	Y	1	1	8			107
							1	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	246	1	5825	3	Y	-0-					107
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	68	1	5792	3	Y	-0-					107
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					107

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	137	1	4342	3	Y	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	140	1	5189	3	Y	-0-					-0-
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	214	1	4115	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	171	1	4056	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4596	-0-	-564	-0-	53	1	4512	3	Y	28	13	1			15
							31	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					15

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	8133	-0-	-2283	-0-	222	1	7911	3	N	-0-					33
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	303	1	11199	3	N	1	1	8			33
							1	9									
02	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	605	1	11660	3	N	-0-					33
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	419	1	9903	3	N	-0-					33
*04	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	131	1	11101	3	N	-0-					33
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					33

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	2	1	885	3	N	-0-					100
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	819	3	N	-0-					100
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					100
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	2	1	796	3	N	3					103
							3	9									
04	780	N	447	-0-	-333	-0-	7	1	434	3	N	5					108
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7152	-0-	-1032	-0-	219	1	6933	3	Y	-0-					-0-
01	7719	X	7516	-0-	-203	-0-	198	1	7310	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	331	1	6382	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
03	7161	X	7118	-0-	-43	-0-	288	1	6821	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
04	7260	X	6844	-0-	-416	-0-	80	1	6761	3	Y	3					12
							3	9									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					12

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	13885	-0-	-3	-0-	425	1	13460	3	Y	-0-					10
01	13888	X	12787	-0-	-1101	-0-	336	1	12451	3	Y	-0-					10
02	12544	X	10571	-0-	-1973	-0-	522	1	10049	3	Y	-0-					10
03	13888	X	11262	-0-	-2626	-0-	457	1	10805	3	Y	-0-					10
04	13440	X	10618	-0-	-2822	-0-	124	1	10494	3	Y	-0-					10
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5456	X	3682	-0-	-1774	-0-	111	1	3513	3	Y	53					110
							58	9									
01	5363	X	3516	-0-	-1847	-0-	91	1	3366	3	Y	54	124	1			40
							59	9									
02	4760	X	3399	-0-	-1361	-0-	165	1	3180	3	Y	49					89
							54	9									
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	224	1	5286	3	Y	25	89	1			25
							28	9									
*04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	52	1	4415	3	Y	26					51
							29	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					51

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5477	-0-	-723	-0-	167	1	5309	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	144	1	5346	3	Y	8	8	1	1	8	10
							9	9									
02	5488	X	4650	-0-	-838	-0-	229	1	4419	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	280	1	6625	3	Y	11					21
							12	9									
*04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	77	1	6517	3	Y	11					32
							12	9									
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					32

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6012	-0-	-1149	-0-	182	1	5754	3	Y	69	57	1	4	8	52
							76	9									
01	6975	X	6588	-0-	-387	-0-	171	1	6340	3	Y	70	27	1	6	8	89
							77	9									
02	6244	X	5285	-0-	-959	-0-	258	1	4976	3	Y	46	2	8			133
							51	9									
03	6448	X	6132	-0-	-316	-0-	247	1	5833	3	Y	47	155	1			25
							52	9									
04	6390	X	5958	-0-	-432	-0-	69	1	5885	3	Y	4	14	1			15
							4	9									
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					15

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	4325	-0-	-5192	-0-	132	1	4193	3	Y	-0-					20
01	8339	X	7326	-0-	-1013	-0-	193	1	7133	3	Y	-0-					20
02	8288	X	7100	-0-	-1188	-0-	350	1	6750	3	Y	-0-					20
03	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	318	1	7526	3	Y	4					24
							4	9									
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	88	1	7504	3	Y	2					26
							2	9									
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	5816	-0-	-2058	-0-	178	1	5628	3	Y	9	4	8			15
							10	9									
01	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	200	1	7392	3	Y	30	28	1	3	8	14
							33	9									
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	345	1	6647	3	Y	15	3	8			26
							17	9									
03	7595	X	6235	-0-	-1360	-0-	253	1	5982	3	Y	-0-	26	1			-0-
04	7380	X	5041	-0-	-2339	-0-	59	1	4982	3	Y	-0-					-0-
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	7454	-0-	-1412	-0-	228	1	7226	3	Y	-0-					9
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	244	1	9011	3	Y	10	9	1			10
							11	9									
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	411	1	7916	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	360	1	8518	3	Y	5					7
							6	9									
04	8970	X	7840	-0-	-1130	-0-	91	1	7743	3	Y	5	10	1			2
							6	9									
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					2

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	10386	-0-	-3316	-0-	316	1	10030	3	Y	36					57
							40	9									
01	12214	X	9866	-0-	-2348	-0-	259	1	9599	3	Y	7	29	1			35
							8	9									
02	10276	X	7986	-0-	-2290	-0-	394	1	7581	3	Y	10	31	1			14
							11	9									
03	11098	X	9987	-0-	-1111	-0-	405	1	9576	3	Y	5					19
							6	9									
04	10380	X	9049	-0-	-1331	-0-	105	1	8938	3	Y	5	15	1			9
							6	9									
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5046	-0-	-968	-0-	154	1	4885	3	Y	6	45	1			5
							7	9									
01	5797	X	4849	-0-	-948	-0-	127	1	4710	3	Y	11					16
							12	9									
02	4956	X	4376	-0-	-580	-0-	216	1	4157	3	Y	3	13	1			6
							3	9									
03	5425	X	4666	-0-	-759	-0-	189	1	4469	3	Y	7					13
							8	9									
04	4890	X	4399	-0-	-491	-0-	51	1	4344	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	5181	-0-	-957	-0-	158	1 7 9	5016	3	Y	6	18	1			4
01	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	132	1 11 9	4875	3	Y	10					14
02	5152	X	4502	-0-	-650	-0-	222	1 2 9	4278	3	Y	2	11	1			5
03	5549	X	4855	-0-	-694	-0-	197	1 8 9	4650	3	Y	7					12
04	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	54	1 3 9	4565	3	Y	3	13	1			2
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					2

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	6853	-0-	-153	-0-	209	1 23 9	6621	3	Y	21					35
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	193	1 26 9	7158	3	Y	24	45	1			14
02	6188	X	5892	-0-	-296	-0-	290	1 14 9	5588	3	Y	13					27
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	277	1 20 9	6561	3	Y	18	36	1			9
04	7140	X	6566	-0-	-574	-0-	76	1 20 9	6470	3	Y	18					27
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	6665	X	5168	-0-	-1497	-0-	157	1 21 9	4990	3	Y	19	2	8			39
01	6541	X	5562	-0-	-979	-0-	146	1 23 9	5393	3	Y	21	42	1	3	8	15
02	5796	X	5133	-0-	-663	-0-	252	1 20 9	4861	3	Y	18	1	8			32
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	232	1 19 9	5477	3	Y	17	29	1			20
*04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	75	1 14 9	6401	3	Y	13	17	1			16
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					16

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8432	X	7553	-0-	-879	-0-	231	1 7 9	7315	3	Y	6	30	1			26
01	8277	X	7354	-0-	-923	-0-	193	1 8 9	7153	3	Y	7	15	1			18
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	324	1 20 9	6242	3	Y	18					36
03	7936	X	7166	-0-	-770	-0-	291	1 1 9	6874	3	Y	1					37
04	7500	X	6645	-0-	-855	-0-	77	1	6568	3	Y	-0-					37
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3718	-0-	-436	-0-	113	1 9	3596	3	Y	8	2	8			69
01	4123	X	3443	-0-	-680	-0-	90	1 11	3342	3	Y	10	58	1	1	8	20
02	3584	X	2933	-0-	-651	-0-	144	1 10	2779	3	Y	9	2	8			27
03	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	130	1 13	3071	3	Y	12					39
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	46	1 7	3939	3	Y	6					45
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	84	1 19	2664	3	Y	17					54
01	2945	X	2736	-0-	-209	-0-	71	1 20	2645	3	Y	18	55	1			17
02	2856	X	2800	-0-	-56	-0-	138	1 12	2650	3	Y	11					28
03	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	100	1 11	2370	3	Y	10					38
04	2670	X	2469	-0-	-201	-0-	29	1 8	2432	3	Y	7					45
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	6761	-0-	-834	-0-	207	1 6	6548	3	Y	5					31
01	7595	X	6609	-0-	-986	-0-	174	1 9	6426	3	Y	8					39
02	6608	X	5884	-0-	-724	-0-	290	1 9	5585	3	Y	8					47
03	7192	X	6232	-0-	-960	-0-	253	1 4	5975	3	Y	4					51
04	6540	X	5932	-0-	-608	-0-	69	1	5863	3	Y	-0-	43	1			8
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	10219	-0-	-1778	-0-	312	1 11	9896	3	N	10	47	1	1	8	14
01	11377	X	9861	-0-	-1516	-0-	259	1 1	9601	3	N	1	1	8			14
02	9884	X	8996	-0-	-888	-0-	444	1 1	8551	3	N	1	1	8			14
03	10788	X	9684	-0-	-1104	-0-	393	1	9291	3	N	-0-					14
04	9900	X	9326	-0-	-574	-0-	109	1	9217	3	N	-0-					14
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10196	-0-	-1460	-0-	312	1	9882	3	Y	2					29
							2	9									
01	11346	X	8646	-0-	-2700	-0-	227	1	8413	3	Y	5					34
							6	9									
02	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	509	1	9804	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	10695	X	10239	-0-	-456	-0-	415	1	9823	3	Y	1	21	1			14
							1	9									
04	10110	X	9476	-0-	-634	-0-	110	1	9366	3	Y	-0-					14
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					14

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	74	1	2347	3	Y	2					18
							2	9									
01	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	57	1	2101	3	Y	8	17	1			9
							9	9									
02	2408	X	1990	-0-	-418	-0-	98	1	1886	3	Y	5					14
							6	9									
03	2418	X	1323	-0-	-1095	-0-	54	1	1268	3	Y	1	15	1			-0-
							1	9									
04	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	22	1	1906	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	117	1	3710	3	Y	7					24
							8	9									
01	4216	X	3705	-0-	-511	-0-	97	1	3585	3	Y	21	29	1			16
							23	9									
02	3528	X	3398	-0-	-130	-0-	168	1	3229	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
03	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	147	1	3483	3	Y	-0-	2	1			1
04	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	39	1	3294	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4167	-0-	-824	-0-	127	1	4014	3	Y	24					44
							26	9									
01	4805	X	3941	-0-	-864	-0-	103	1	3817	3	Y	19	40	1			23
							21	9									
02	3948	X	3681	-0-	-267	-0-	181	1	3481	3	Y	17	27	1			13
							19	9									
03	4340	X	3944	-0-	-396	-0-	159	1	3770	3	Y	14	10	1			17
							15	9									
04	4020	X	3327	-0-	-693	-0-	39	1	3270	3	Y	16	16	1			17
							18	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	8122	X	6668	-0-	-1454	-0-	204	1	6464	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	6971	-0-	-717	-0-	183	1	6780	3	Y	7	2	1			5
							8	9									
02	6944	X	6192	-0-	-752	-0-	305	1	5879	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	266	1	6282	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	72	1	6124	3	Y	3					10
							3	9									
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					10

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	8605	-0-	-664	-0-	263	1	8336	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
01	9021	X	8388	-0-	-633	-0-	220	1	8154	3	Y	13					16
							14	9									
02	8036	X	7388	-0-	-648	-0-	365	1	7021	3	Y	2					18
							2	9									
03	8897	X	8383	-0-	-514	-0-	340	1	8039	3	Y	4					22
							4	9									
04	8460	X	7931	-0-	-529	-0-	92	1	7833	3	Y	5					27
							6	9									
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	104	1	3284	3	Y	21					53
							23	9									
01	4309	X	3277	-0-	-1032	-0-	85	1	3164	3	Y	25	69	1			9
							28	9									
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	146	1	2807	3	Y	5					14
							6	9									
03	3782	X	3173	-0-	-609	-0-	127	1	3015	3	Y	28					42
							31	9									
04	3660	X	3194	-0-	-466	-0-	37	1	3157	3	Y	-0-					42
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	91	1	2891	3	Y	22	50	1	2	8	13
							24	9									
01	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	75	1	2789	3	Y	5	3	8			15
							6	9									
02	2996	X	2814	-0-	-182	-0-	138	1	2663	3	Y	12	8	1	1	8	18
							13	9									
03	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	127	1	3010	3	Y	23	23	1			18
							25	9									
04	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	29	1	2454	3	Y	15	27	1			6
							17	9									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	2542	X	2086	-0-	-456	-0-	64	1	2013	3	Y	8	2	8			44
							9	9									
01	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	54	1	2006	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
02	2324	X	1945	-0-	-379	-0-	96	1	1848	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	2573	X	2177	-0-	-396	-0-	88	1	2089	3	Y	-0-					44
04	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	22	1	1827	3	Y	4					48
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2042	-0-	-345	-0-	62	1	1969	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	2387	X	1860	-0-	-527	-0-	49	1	1796	3	Y	14	8	1			10
							15	9									
02	2156	X	1422	-0-	-734	-0-	69	1	1336	3	Y	15	8	1			17
							17	9									
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	Y	12	16	1			13
							13	9									
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	20	1	1721	3	Y	11	5	1			19
							12	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22041	X	17539	-0-	-4502	-0-	529	1	16768	3	Y	220	228	1	1	8	91
							242	9									
01	20894	X	17209	-0-	-3685	-0-	448	1	16574	3	Y	170	206	1	1	8	54
							187	9									
02	18116	X	15708	-0-	-2408	-0-	771	1	14852	3	Y	77	104	1	1	8	26
							85	9									
03	19251	X	17732	-0-	-1519	-0-	715	1	16897	3	Y	109	111	1			24
							120	9									
04	17820	X	17016	-0-	-804	-0-	197	1	16705	3	Y	104	106	1			22
							114	9									
05	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					22

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	609	-0-	-2925	-0-	116	1	451	3	Y	38	89	1			28
							42	9									
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	665	1	2794	3	Y	184	126	1	1	8	85
							202	9									
02	2800	X	2666	-0-	-134	-0-	466	1	2031	3	Y	154	165	1	1	8	73
							169	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	752	1	2481	3	Y	115	110	1			78
							127	9									
04	3420	X	2730	-0-	-690	-0-	290	1	2305	3	Y	123	158	1			43
							135	9									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

12	11532	X	8603	-0-	-2929	-0-	263	1	8340	3	Y	-0-					20
01	11408	X	8596	-0-	-2812	-0-	226	1	8370	3	Y	-0-					20
*02	9324	X	7608	-0-	-1716	-0-	375	1	7230	3	Y	3					23
							3	9									
*03	8990	X	8226	-0-	-764	-0-	334	1	7892	3	Y	-0-					23
*04	8490	X	8082	-0-	-408	-0-	94	1	7988	3	Y	-0-	1	1			22
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					22

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

12	8091	X	7006	-0-	-1085	-0-	214	1	6792	3	N	-0-					70
01	7874	X	6515	-0-	-1359	-0-	171	1	6344	3	N	-0-					70
02	6916	X	5631	-0-	-1285	-0-	278	1	5353	3	N	-0-					70
03	7440	X	5837	-0-	-1603	-0-	237	1	5600	3	N	-0-					70
04	7020	X	5611	-0-	-1409	-0-	65	1	5546	3	N	-0-					70
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					70

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

12	10230	X	8766	-0-	-1464	-0-	268	1	8498	3	Y	-0-					8
01	9238	X	8380	-0-	-858	-0-	221	1	8159	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	8148	X	7543	-0-	-605	-0-	372	1	7171	3	Y	-0-					-0-
03	9021	X	8102	-0-	-919	-0-	329	1	7773	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	7652	-0-	-1078	-0-	89	1	7563	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

12	15655	X	10628	-0-	-5027	-0-	319	1	10096	3	Y	194	201	1			83
							213	9									
01	15655	X	346	-0-	-15309	-0-	9	1	323	3	Y	13	76	1			20
							14	9									
02	12068	X	264	-0-	-11804	-0-	13	1	248	3	Y	3	23	1			-0-
							3	9									
03	10633	X	135	-0-	-10498	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	10290	X	13	-0-	-10277	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

12	13268	X	10354	-0-	-2914	-0-	317	1	10037	3	Y	-0-					11
01	13268	X	8682	-0-	-4586	-0-	228	1	8454	3	Y	-0-					11
02	11312	X	6796	-0-	-4516	-0-	335	1	6461	3	Y	-0-					11
03	11439	X	7906	-0-	-3533	-0-	321	1	7585	3	Y	-0-					11
04	11070	X	10039	-0-	-1031	-0-	117	1	9922	3	Y	-0-					11
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	162	1	5129	3	Y	22					36
							24	9									
01	5549	X	5231	-0-	-318	-0-	137	1	5065	3	Y	26	38	1			24
							29	9									
02	5012	X	4694	-0-	-318	-0-	230	1	4436	3	Y	25	29	1			20
							28	9									
03	5487	X	4305	-0-	-1182	-0-	173	1	4091	3	Y	37	21	1			36
							41	9									
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	64	1	5455	3	Y	23	47	1			12
							25	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					12

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	667	1	21128	3	Y	218	220	1			91
							240	9									
01	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	539	1	19940	3	Y	169	205	1	1	8	54
							186	9									
02	20272	X	17599	-0-	-2673	-0-	864	1	16641	3	Y	85	108	1			31
							94	9									
03	22444	X	18924	-0-	-3520	-0-	763	1	18042	3	Y	108	109	1			30
							119	9									
04	21720	X	17486	-0-	-4234	-0-	202	1	17168	3	Y	105	107	1			28
							116	9									
05	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					28

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	125	1	3965	3	Y	20					36
							22	9									
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	116	1	4310	3	Y	26	37	1			25
							29	9									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	199	1	3834	3	Y	14	24	1			15
							15	9									
03	4340	X	3299	-0-	-1041	-0-	133	1	3145	3	Y	19	13	1			21
							21	9									
04	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	47	1	4019	3	Y	14	29	1			6
							15	9									
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					6

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	2262	-0-	-5705	-0-	62	1	2200	3	Y	-0-					107
01	7967	X	4900	-0-	-3067	-0-	129	1	4760	3	Y	10	22	1			95
							11	9									
02	7196	X	5341	-0-	-1855	-0-	264	1	5075	3	Y	2					97
							2	9									
03	6262	X	5930	-0-	-332	-0-	241	1	5689	3	Y	-0-					97
*04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	65	1	5500	3	Y	107	152	1			52
							118	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6741	-0-	-761	-0-	206	1	6518	3	Y	15	26	1			34
							17	9									
01	7502	X	6638	-0-	-864	-0-	174	1	6429	3	Y	32					66
							35	9									
02	6776	X	5902	-0-	-874	-0-	290	1	5580	3	Y	29	46	1			49
							32	9									
03	6944	X	6050	-0-	-894	-0-	245	1	5787	3	Y	16	26	1			39
							18	9									
04	6660	X	6297	-0-	-363	-0-	73	1	6203	3	Y	19	31	1			27
							21	9									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					27

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10048	-0-	-1794	-0-	304	1	9645	3	Y	90	76	1	6	8	57
							99	9									
01	11160	X	9837	-0-	-1323	-0-	258	1	9554	3	Y	23	55	1	8	8	17
							25	9									
02	9940	X	8885	-0-	-1055	-0-	438	1	8440	3	Y	6	19	1	4	8	-0-
							7	9									
03	11005	X	10240	-0-	-765	-0-	414	1	9784	3	Y	38	22	1			16
							42	9									
04	10440	X	9567	-0-	-873	-0-	111	1	9456	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					-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
12	13981	X	12346	-0-	-1635	-0-	375	1	11879	3	Y	84	65	1			49
							92	9									
01	13051	X	12572	-0-	-479	-0-	320	1	11849	3	Y	366	316	1			99
							403	9									
02	11788	X	11259	-0-	-529	-0-	535	1	10307	3	Y	379	392	1			86
							417	9									
03	13051	X	12113	-0-	-938	-0-	477	1	11286	3	Y	318	241	1			163
							350	9									
04	12270	X	11514	-0-	-756	-0-	130	1	11018	3	Y	333	406	1			90
							366	9									
05	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					90

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	3397	-0-	-788	-0-	104	1	3283	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
01	3875	X	2346	-0-	-1529	-0-	61	1	2271	3	Y	13	12	1			13
							14	9									
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	172	1	3308	3	Y	23	12	1			24
							25	9									
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	155	1	3668	3	Y	21	28	1			17
							23	9									
04	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	41	1	3449	3	Y	16	8	1			25
							18	9									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	7254	X	6697	-0-	-557	-0-	205	1	6492	3	Y	-0-					24
01	7254	X	6416	-0-	-838	-0-	169	1	6235	3	Y	11	23	1			12
							12	9									
02	6552	X	5975	-0-	-577	-0-	294	1	5662	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
03	7254	X	6759	-0-	-495	-0-	274	1	6474	3	Y	10	7	1			12
							11	9									
04	6930	X	6920	-0-	-10	-0-	80	1	6820	3	Y	18	14	1			16
							20	9									
05	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					16

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	80	1	1	8	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9796	X	7581	-0-	-2215	-0-	16	1	7521	3	Y	40					96
							44	9									
01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	23	1	11714	3	Y	16					112
							18	9									
02	9856	X	7061	-0-	-2795	-0-	7050	3	11	9	Y	10	100	1			22
03	10912	X	7765	-0-	-3147	-0-	18	1	7728	3	Y	17					39
							19	9									
04	11370	X	8041	-0-	-3329	-0-	125	1	7909	3	Y	6					45
							7	9									
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8277	X	6845	-0-	-1432	-0-	209	1	6629	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
01	7936	X	6669	-0-	-1267	-0-	175	1	6483	3	Y	10					14
							11	9									
02	6888	X	5917	-0-	-971	-0-	292	1	5622	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
03	7378	X	6349	-0-	-1029	-0-	257	1	6084	3	Y	7					13
							8	9									
04	6630	X	6076	-0-	-554	-0-	71	1	6002	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					3

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	10457	-0-	-2284	-0-	302	1	10152	3	N	3	1	8			17
							3	9									
01	12648	X	9663	-0-	-2985	-0-	565	1	9097	3	N	1	1	8			17
							1	9									
02	10892	X	8593	-0-	-2299	-0-	496	1	8095	3	N	2	1	8			18
							2	9									
03	11904	X	9425	-0-	-2479	-0-	518	1	8905	3	N	2					20
							2	9									
04	11280	X	8191	-0-	-3089	-0-	212	1	7979	3	N	-0-					20
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	15652	-0-	-1739	-0-	479	1	15169	3	N	4					122
							4	9									
01	16771	X	15048	-0-	-1723	-0-	395	1	14611	3	N	38					160
							42	9									
02	14616	X	13114	-0-	-1502	-0-	647	1	12467	3	N	-0-					160
03	15965	X	14071	-0-	-1894	-0-	570	1	13470	3	N	28					188
							31	9									
04	15420	X	13664	-0-	-1756	-0-	159	1	13503	3	N	2	172	1			18
							2	9									
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					18

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	8482	-0-	-322	-0-	259	1	8223	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	8804	X	6742	-0-	-2062	-0-	177	1	6561	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	392	1	7553	3	Y	8					8
							9	9									
03	8711	X	8197	-0-	-514	-0-	332	1	7861	3	Y	4					12
							4	9									
04	8280	X	7821	-0-	-459	-0-	91	1	7726	3	Y	4					16
							4	9									
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					16

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	1476	-0-	-1345	-0-	45	1	1431	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2011	-0-	-345	-0-	53	1	1958	3	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1342	-0-	-646	-0-	66	1	1276	3	Y	-0-					-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	118	1	2793	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1549	-0-	-401	-0-	18	1	1531	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	7472	-0-	-774	-0-	228	1	7242	3	Y	2					8
							2	9									
01	8060	X	7321	-0-	-739	-0-	192	1	7122	3	Y	6					14
							7	9									
02	7140	X	6495	-0-	-645	-0-	321	1	6174	3	Y	-0-					14
03	7750	X	7006	-0-	-744	-0-	284	1	6720	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
04	7350	X	6918	-0-	-432	-0-	81	1	6837	3	Y	-0-					7
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					7

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
12	3751	X	2770	-0-	-981	-0-	84	1	2671	3	Y	14					44
							15	9									
01	3503	X	2473	-0-	-1030	-0-	65	1	2407	3	Y	1					45
							1	9									
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2596	3	Y	-0-					45
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	124	1	2939	3	Y	-0-					45
04	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	32	1	2687	3	Y	6					51
							7	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			17
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4955	-0-	-625	-0-	151 8	1 9	4796	3	Y	7					34
01	5518	X	4242	-0-	-1276	-0-	111 10	1 9	4121	3	Y	9	33	1			10
02	4984	X	3521	-0-	-1463	-0-	173 6	1 9	3342	3	Y	5					15
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	224 14	1 9	5289	3	Y	13					28
04	4830	X	4423	-0-	-407	-0-	51 10	1 9	4362	3	Y	9					37
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					37

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12984	X	5782	-0-	-7202	-0-	174 78	1 9	5530	3	Y	71	47	1			87
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	165 128	1 9	6124	3	Y	116	121	1			82
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	306 81	1 9	5889	3	Y	74	116	1			40
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	294 98	1 9	6946	3	Y	89	98	1			31
*04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	82 73	1 9	6948	3	Y	66	64	1			33
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					33

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	17542	-0-	-5615	-0-	536 6	1 9	17000	3	N	5	2	8			108
01	23157	X	16818	-0-	-6339	-0-	441 58	1 9	16319	3	N	53	1	8			160
02	16492	X	14606	-0-	-1886	-0-	721 4	1 9	13881	3	N	4	1	8			163
03	18259	X	16003	-0-	-2256	-0-	648 42	1 9	15313	3	N	38	140	1			61
04	17670	X	15200	-0-	-2470	-0-	177 1	1 9	15022	3	N	1					62
05	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					62

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
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	258	1	8168	3	Y	123	122	1			22
							135	9									
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	218	1	8059	3	Y	159	116	1			65
							175	9									
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	369	1	7098	3	Y	140	138	1			67
							154	9									
03	8556	X	7487	-0-	-1069	-0-	297	1	7017	3	Y	157	160	1			64
							173	9									
04	8280	X	7967	-0-	-313	-0-	92	1	7780	3	Y	86	139	1			11
							95	9									
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					11

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	116	1	3676	3	Y	30	34	1			5
							33	9									
01	4216	X	4190	-0-	-26	-0-	110	1	4073	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	3948	X	3736	-0-	-212	-0-	184	1	3543	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	4371	X	3047	-0-	-1324	-0-	123	1	2909	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
04	4200	X	3998	-0-	-202	-0-	46	1	3945	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40486	X	36058	-0-	-4428	-0-	1103	1	34955	3	Y	-0-					-0-
01	40486	X	34146	-0-	-6340	-0-	899	1	33247	3	Y	-0-					-0-
02	36568	X	30295	-0-	-6273	-0-	1495	1	28800	3	Y	-0-					-0-
03	38409	X	32910	-0-	-5499	-0-	1335	1	31575	3	Y	-0-					-0-
04	36060	X	30618	-0-	-5442	-0-	356	1	30262	3	Y	-0-					-0-
05	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6058	-0-	-824	-0-	165	1	5893	3	Y	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	221	1	8167	3	Y	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	382	1	7350	3	Y	-0-					-0-
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	340	1	8033	3	Y	-0-					-0-
*04	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	95	1	8048	3	Y	-0-					-0-
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9021	X	7741	-0-	-1280	-0-	237	1	7502	3	Y	2					8
							2	9									
01	8246	X	7527	-0-	-719	-0-	198	1	7322	3	Y	6					14
							7	9									
02	7448	X	5296	-0-	-2152	-0-	261	1	5034	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	333	1	7872	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
04	7680	X	7444	-0-	-236	-0-	87	1	7357	3	Y	-0-					7
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	2024	-0-	-4889	-0-	62	1	1955	3	Y	6					37
							7	9									
01	6603	X	2880	-0-	-3723	-0-	76	1	2800	3	Y	4	35	1	1	8	5
							4	9									
02	5740	X	4626	-0-	-1114	-0-	228	1	4398	3	Y	-0-					5
03	6076	X	5397	-0-	-679	-0-	219	1	5171	3	Y	6					11
							7	9									
04	5610	X	5024	-0-	-586	-0-	58	1	4963	3	Y	3					14
							3	9									
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					14

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	6965	-0-	-1188	-0-	213	1	6750	3	Y	2					22
							2	9									
01	8153	X	6793	-0-	-1360	-0-	179	1	6607	3	Y	6					28
							7	9									
02	6972	X	5991	-0-	-981	-0-	296	1	5695	3	Y	-0-					28
03	7223	X	5539	-0-	-1684	-0-	225	1	5312	3	Y	2	18	1			12
							2	9									
04	6990	X	5441	-0-	-1549	-0-	63	1	5378	3	Y	-0-					12
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					12

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	9317	-0-	-572	-0-	285	1	9030	3	N	2	2	8			42
							2	9									
01	9889	X	9152	-0-	-737	-0-	241	1	8910	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	8792	X	8178	-0-	-614	-0-	403	1	7769	3	N	5	2	8			45
							6	9									
03	9579	X	8926	-0-	-653	-0-	362	1	8558	3	N	5					50
							6	9									
*04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	99	1	8415	3	N	20					70
							22	9									
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					70

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6561	-0-	-1189	-0-	179	1	6382	3	Y	-0-					13
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	214	1	7933	3	Y	201	99	1			115
							221	9									
02	6804	X	5756	-0-	-1048	-0-	283	1	5459	3	Y	13	97	1			31
							14	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	343	1	8120	3	Y	26					57
							29	9									
*04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	103	1	8719	3	Y	28	45	1			40
							31	9									
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	8029	X	7242	-0-	-787	-0-	221	1	6998	3	Y	21	60	1			11
							23	9									
01	8029	X	6665	-0-	-1364	-0-	175	1	6482	3	Y	7					18
							8	9									
02	7028	X	6217	-0-	-811	-0-	307	1	5908	3	Y	2	8	1			12
							2	9									
03	7564	X	6868	-0-	-696	-0-	278	1	6570	3	Y	18	19	1			11
							20	9									
04	7260	X	6309	-0-	-951	-0-	73	1	6218	3	Y	16	24	1			3
							18	9									
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					3

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20646	X	18374	-0-	-2272	-0-	559	1	17723	3	Y	84	65	1			49
							92	9									
01	20119	X	17904	-0-	-2215	-0-	471	1	17415	3	Y	16	50	1			15
							18	9									
02	17892	X	15369	-0-	-2523	-0-	759	1	14610	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	19251	X	17117	-0-	-2134	-0-	694	1	16423	3	Y	-0-					-0-
04	18270	X	16158	-0-	-2112	-0-	188	1	15969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	152	1	4805	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
01	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	139	1	5151	3	Y	14	8	1			9
							15	9									
02	4676	X	4336	-0-	-340	-0-	213	1	4094	3	Y	26	12	1			23
							29	9									
03	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	185	1	4371	3	Y	18	26	1			15
							20	9									
04	5130	X	4142	-0-	-988	-0-	48	1	4072	3	Y	20	8	1			27
							22	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					27

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	2					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	182	1	4313	3	Y	25	38	1			28
							28	9									
*04	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	176	1	14969	3	Y	4					32
							4	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16523	X	15522	-0-	-1001	-0-	475	1	15047	3	Y	-0-					-0-
01	15841	X	15316	-0-	-525	-0-	403	1	14912	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	693	1	13338	3	Y	-0-					-0-
03	15531	X	15487	-0-	-44	-0-	628	1	14859	3	Y	-0-					-0-
*04	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	177	1	15060	3	Y	-0-					-0-
05	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

12	6200	X	4075	-0-	-2125	-0-	124	1	3936	3	Y	14	25	1			33
							15	9									
01	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	104	1	3842	3	Y	30					63
							33	9									
02	4900	X	3511	-0-	-1389	-0-	172	1	3304	3	Y	32	43	1			52
							35	9									
03	4898	X	3806	-0-	-1092	-0-	154	1	3635	3	Y	15	24	1			43
							17	9									
04	4410	X	3679	-0-	-731	-0-	43	1	3617	3	Y	17	29	1			31
							19	9									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					31

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

12	10788	X	9058	-0-	-1730	-0-	277	1	8770	3	Y	10					12
							11	9									
01	9827	X	8474	-0-	-1353	-0-	223	1	8238	3	Y	12	19	1			5
							13	9									
02	8036	X	7498	-0-	-538	-0-	370	1	7125	3	Y	3					8
							3	9									
03	9052	X	8081	-0-	-971	-0-	328	1	7746	3	Y	6					14
							7	9									
04	8760	X	7809	-0-	-951	-0-	91	1	7715	3	Y	3					17
							3	9									
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					17

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

12	10726	X	9945	-0-	-781	-0-	304	1	9635	3	Y	5	13	1			6
							6	9									
01	10726	X	9716	-0-	-1010	-0-	256	1	9458	3	Y	2					8
							2	9									
02	9688	X	8545	-0-	-1143	-0-	421	1	8117	3	Y	6					14
							7	9									
03	10292	X	9306	-0-	-986	-0-	377	1	8919	3	Y	9					23
							10	9									
04	9750	X	8873	-0-	-877	-0-	103	1	8766	3	Y	4					27
							4	9									
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2832	-0-	-1508	-0-	86	1	2736	3	Y	9	6	1			3
							10	9									
01	4340	X	1526	-0-	-2814	-0-	40	1	1472	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
02	3948	X	3872	-0-	-76	-0-	190	1	3661	3	Y	19	10	1			17
							21	9									
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	179	1	4235	3	Y	13	18	1			12
							14	9									
04	4230	X	4039	-0-	-191	-0-	47	1	3972	3	Y	18	7	1			23
							20	9									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	189	1	5999	3	Y	6	11	1			13
							7	9									
01	7905	X	6535	-0-	-1370	-0-	172	1	6350	3	Y	12					25
							13	9									
02	6888	X	6615	-0-	-273	-0-	326	1	6277	3	Y	11	17	1			19
							12	9									
03	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	295	1	6981	3	Y	6	10	1			15
							7	9									
04	6690	X	5848	-0-	-842	-0-	68	1	5772	3	Y	7	11	1			11
							8	9									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					11

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	1	8			50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	48	1	1	8	13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					38
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10975	-0-	-867	-0-	336	1	10639	3	N	-0-					55
01	11656	X	10805	-0-	-851	-0-	284	1	10519	3	N	2					57
							2	9									
02	10360	X	9588	-0-	-772	-0-	473	1	9112	3	N	3					60
							3	9									
03	11284	X	10470	-0-	-814	-0-	425	1	10045	3	N	-0-					60
04	10800	X	9958	-0-	-842	-0-	116	1	9836	3	N	5					65
							6	9									
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					65

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	9940	-0-	-631	-0-	304	1	9630	3	Y	5	9	1			14
							6	9									
01	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	275	1	10158	3	Y	6	18	1			2
							7	9									
02	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	452	1	8707	3	Y	8					10
							9	9									
03	9951	X	9762	-0-	-189	-0-	396	1	9360	3	Y	5					15
							6	9									
04	10110	X	8842	-0-	-1268	-0-	103	1	8733	3	Y	5					20
							6	9									
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25730	X	22120	-0-	-3610	-0-	674	1	21354	3	Y	84	87	1			63
							92	9									
01	25420	X	21649	-0-	-3771	-0-	569	1	21061	3	Y	17	62	1			18
							19	9									
02	22148	X	19071	-0-	-3077	-0-	941	1	18130	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	23529	X	21038	-0-	-2491	-0-	854	1	20184	3	Y	-0-					-0-
04	21900	X	19831	-0-	-2069	-0-	231	1	19600	3	Y	-0-					-0-
05	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	24	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	20	1	731	3	Y	287	227	1			60
							316	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	335	309	1			86
							369	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	526	3	Y	316	321	1			81
							348	9									
04	1020	N	734	-0-	-286	-0-	6	1	490	3	Y	216	239	1			58
							238	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4905	-0-	-1140	-0-	149	1	4733	3	Y	21	64	1			16
							23	9									
01	6045	X	4872	-0-	-1173	-0-	128	1	4741	3	Y	3					19
							3	9									
02	5460	X	3533	-0-	-1927	-0-	174	1	3346	3	Y	12	8	1			23
							13	9									
03	5859	X	4978	-0-	-881	-0-	201	1	4747	3	Y	27	24	1			26
							30	9									
04	5400	X	3923	-0-	-1477	-0-	45	1	3855	3	Y	21	33	1			14
							23	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					14

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7680	-0-	-287	-0-	231	1	7314	3	Y	123	119	1			21
							135	9									
01	7967	X	7141	-0-	-826	-0-	185	1	6846	3	Y	100	77	1			44
							110	9									
02	7196	X	6127	-0-	-1069	-0-	297	1	5711	3	Y	108	102	1			50
							119	9									
03	7905	X	5549	-0-	-2356	-0-	223	1	5276	3	Y	45	67	1			28
							50	9									
04	7530	X	7111	-0-	-419	-0-	82	1	6985	3	Y	40	62	1			6
							44	9									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18414	X	16325	-0-	-2089	-0-	498	1	15795	3	Y	29	4	8			54
							32	9									
01	17794	X	16629	-0-	-1165	-0-	437	1	16160	3	Y	29	48	1	7	8	28
							32	9									
02	15400	X	14550	-0-	-850	-0-	716	1	13799	3	Y	32	42	1	4	8	14
							35	9									
03	16616	X	16079	-0-	-537	-0-	651	1	15391	3	Y	34	24	1			24
							37	9									
04	16080	X	15522	-0-	-558	-0-	180	1	15301	3	Y	37	31	1			30
							41	9									
05	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					30

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7057	-0-	-1003	-0-	216	1	6831	3	Y	9	43	1			23
							10	9									
01	8060	X	6750	-0-	-1310	-0-	177	1	6555	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
02	7000	X	6230	-0-	-770	-0-	306	1	5898	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
03	7471	X	6789	-0-	-682	-0-	275	1	6493	3	Y	19	30	1			17
							21	9									
04	7170	X	6111	-0-	-1059	-0-	71	1	6011	3	Y	26	10	1			33
							29	9									
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					33

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	121	1	3835	3	Y	8	15	1			18
							9	9									
01	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	102	1	3761	3	Y	18					36
							20	9									
02	3808	X	3519	-0-	-289	-0-	173	1	3328	3	Y	16	25	1			27
							18	9									
03	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	162	1	3843	3	Y	9	14	1			22
							10	9									
04	3990	X	3951	-0-	-39	-0-	46	1	3894	3	Y	10	17	1			15
							11	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					15

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4960	X	3899	-0-	-1061	-0-	349	1	3550	3	Y	-0-					15
01	4588	X	3811	-0-	-777	-0-	92	1	3707	3	Y	11	22	1			4
							12	9									
02	4116	X	3473	-0-	-643	-0-	427	1	3021	3	Y	23					27
							25	9									
03	4433	X	3854	-0-	-579	-0-	545	1	3245	3	Y	58	46	1			39
							64	9									
04	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	356	1	2961	3	Y	15					54
							17	9									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12245	X	11878	-0-	-367	-0-	360	1	11426	3	Y	84	65	1			49
							92	9									
01	12245	X	10374	-0-	-1871	-0-	272	1	10082	3	Y	18	50	1	1	8	16
							20	9									
02	11228	X	10295	-0-	-933	-0-	508	1	9787	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	12431	X	11349	-0-	-1082	-0-	460	1	10889	3	Y	-0-					-0-
04	11820	X	10796	-0-	-1024	-0-	126	1	10670	3	Y	-0-					-0-
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4996	-0-	-894	-0-	152	1	4832	3	Y	11	8	1			10
							12	9									
01	5890	X	5033	-0-	-857	-0-	132	1	4876	3	Y	23					33
							25	9									
02	5180	X	4487	-0-	-693	-0-	220	1	4244	3	Y	21	26	1			28
							23	9									
03	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	206	1	4877	3	Y	11	15	1			24
							12	9									
04	4860	X	4725	-0-	-135	-0-	55	1	4656	3	Y	13	19	1			18
							14	9									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					18

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10850	X	7791	-0-	-3059	-0-	16	1	7745	3	Y	27	121	1	3	8	19
							30	9									
01	10447	X	8830	-0-	-1617	-0-	17	1	8806	3	Y	6	3	8			22
							7	9									
02	8792	X	8295	-0-	-497	-0-	8276	3	19	9	Y	17	1	8			38
03	8711	X	8357	-0-	-354	-0-	19	1	8312	3	Y	24					62
							26	9									
*04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	147	1	9317	3	Y	22	57	1			27
							24	9									
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	11842	X	8471	-0-	-3371	-0-	18	1	8447	3	Y	5	64	1			12
							6	9									
01	11160	X	9018	-0-	-2142	-0-	18	1	8999	3	Y	1					13
							1	9									
02	9660	X	8909	-0-	-751	-0-	8896	3	13	9	Y	12					25
03	9269	X	9016	-0-	-253	-0-	21	1	8977	3	Y	16					41
							18	9									
*04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	157	1	9922	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	7223	X	5882	-0-	-1341	-0-	179	1	5666	3	Y	34	2	8			68
							37	9									
01	7223	X	4878	-0-	-2345	-0-	127	1	4715	3	Y	33	65	1	2	8	34
							36	9									
02	6664	X	4963	-0-	-1701	-0-	243	1	4687	3	Y	30	1	8			63
							33	9									
03	7378	X	3844	-0-	-3534	-0-	155	1	3661	3	Y	25	45	1			43
							28	9									
04	6870	X	4887	-0-	-1983	-0-	57	1	4829	3	Y	1	35	1			9
							1	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					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
12	11346	X	10265	-0-	-1081	-0-	310	1	9832	3	Y	112	97	1	3	8	12
							123	9									
01	11129	X	9996	-0-	-1133	-0-	260	1	9607	3	Y	117	85	1	6	8	38
							129	9									
02	9772	X	8747	-0-	-1025	-0-	426	1	8213	3	Y	98	99	1	2	8	35
							108	9									
03	10540	X	9471	-0-	-1069	-0-	380	1	8989	3	Y	93	84	1			44
							102	9									
04	9930	X	8806	-0-	-1124	-0-	101	1	8614	3	Y	83	108	1			19
							91	9									
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	37200	X	33154	-0-	-4046	-0-	1010	1	32025	3	Y	108	262	1			30
							119	9									
01	36921	X	32499	-0-	-4422	-0-	852	1	31525	3	Y	111	98	1			43
							122	9									
02	32396	X	28836	-0-	-3560	-0-	1418	1	27313	3	Y	95	103	1			35
							105	9									
03	35123	X	31430	-0-	-3693	-0-	1271	1	30058	3	Y	92	85	1			42
							101	9									
04	32070	X	29821	-0-	-2249	-0-	346	1	29385	3	Y	82	110	1			14
							90	9									
05	33139	X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	14663	X	12424	-0-	-2239	-0-	376	1	11928	3	Y	109	97	1			12
							120	9									
01	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	317	1	11719	3	Y	112	85	1			39
							123	9									
02	12068	X	10558	-0-	-1510	-0-	516	1	9937	3	Y	95	99	1			35
							105	9									
03	13237	X	11761	-0-	-1476	-0-	473	1	11186	3	Y	93	85	1			43
							102	9									
04	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-	130	1	11030	3	Y	83	109	1			17
							91	9									
05	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	11253	X	10130	-0-	-1123	-0-	306 120	1 9	9704	3	Y	109	97	1			12
01	10819	X	9961	-0-	-858	-0-	259 122	1 9	9580	3	Y	111	85	1			38
02	9492	X	8848	-0-	-644	-0-	432 105	1 9	8311	3	Y	95	99	1			34
03	10292	X	9693	-0-	-599	-0-	389 101	1 9	9203	3	Y	92	84	1			42
04	9870	X	9136	-0-	-734	-0-	105 91	1 9	8940	3	Y	83	108	1			17
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					17

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
12	17391	X	15772	-0-	-1619	-0-	33 3	1 9	15736	3	N	3	3	8			75
01	17205	X	16316	-0-	-889	-0-	32 94	1 9	16190	3	N	85	87	1	3	8	70
02	15232	X	14353	-0-	-879	-0-	14328	3	25	9	N	23	1	8			92
03	16864	X	14964	-0-	-1900	-0-	35 25	1 9	14904	3	N	23					115
04	15780	X	14473	-0-	-1307	-0-	225 30	1 9	14218	3	N	27	65	1			77
05	16306	X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					N	NO RPT					77

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
12	1240	X	1055	-0-	-185	-0-	32 9	1 9	1014	3	N	8	2	8			123
01	1240	X	1202	-0-	-38	-0-	31 17	1 9	1154	3	N	15	1	8			137
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	57 15	1 9	1091	3	N	14	1	8			150
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	1140	3	N	7	138	1			19
04	1170	N	738	-0-	-432	-0-	8 10	1 9	720	3	N	9					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
12	9176	X	8281	-0-	-895	-0-	17 14	1 9	8250	3	N	13	3	8			65
01	9021	X	8319	-0-	-702	-0-	16 83	1 9	8220	3	N	75	93	1	2	8	45
02	7980	X	7279	-0-	-701	-0-	7262	3	17	9	N	15	2	8			58
03	8618	X	7875	-0-	-743	-0-	18 50	1 9	7807	3	N	45					103
04	8310	X	7613	-0-	-697	-0-	118 44	1 9	7451	3	N	40	84	1			59
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					59

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6042	-0-		-437	-0-	13	1	6026	3	N	3	3	8			42
								3	9									
01	6324	X	6089	-0-		-235	-0-	12	1	6075	3	N	2	2	8			42
								2	9									
02	5432	X	5337	-0-		-95	-0-	5334	3	3	9	N	3	2	8			43
03	6045	X	5888	-0-		-157	-0-	14	1	5866	3	N	7					50
								8	9									
04	5880	X	5504	-0-		-376	-0-	85	1	5365	3	N	49	62	1			37
								54	9									
05	6076	X	NO RPT	-0-		-6076	-0-					N	NO RPT					37

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	16065	-0-		-1140	-0-	490	1	15532	3	Y	39	2	8			82
								43	9									
01	17205	X	15696	-0-		-1509	-0-	413	1	15268	3	Y	14	54	1	4	8	38
								15	9									
02	15204	X	13953	-0-		-1251	-0-	688	1	13247	3	Y	16	1	8			53
								18	9									
03	16709	X	15214	-0-		-1495	-0-	617	1	14597	3	Y	-0-	53	1			-0-
04	15780	X	14531	-0-		-1249	-0-	169	1	14362	3	Y	-0-					-0-
05	16058	X	NO RPT	-0-		-16058	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	15345	-0-		-3255	-0-	469	1	14870	3	Y	5					26
								6	9									
01	18073	X	15211	-0-		-2862	-0-	400	1	14811	3	Y	-0-	26	1			-0-
02	15792	X	13218	-0-		-2574	-0-	652	1	12566	3	Y	-0-					-0-
03	16461	X	14544	-0-		-1917	-0-	590	1	13954	3	Y	-0-					-0-
04	15720	X	13711	-0-		-2009	-0-	160	1	13551	3	Y	-0-					-0-
05	15345	X	NO RPT	-0-		-15345	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	6762	-0-		-616	-0-	206	1	6545	3	Y	10					21
								11	9									
01	7378	X	6496	-0-		-882	-0-	171	1	6323	3	Y	2	16	1			7
								2	9									
02	6664	X	5775	-0-		-889	-0-	284	1	5474	3	Y	15					22
								17	9									
03	7130	X	6448	-0-		-682	-0-	260	1	6138	3	Y	45	22	1			45
								50	9									
04	6720	X	3844	-0-		-2876	-0-	44	1	3769	3	Y	28					73
								31	9									
05	6758	X	NO RPT	-0-		-6758	-0-					Y	NO RPT					73

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5025	-0-		-865	-0-	154	1	4865	3	Y	5					19
								6	9									
01	5766	X	4701	-0-		-1065	-0-	124	1	4576	3	Y	1	13	1			7
								1	9									
02	5124	X	4107	-0-		-1017	-0-	202	1	3891	3	Y	13					20
								14	9									
03	5580	X	4299	-0-		-1281	-0-	174	1	4125	3	Y	-0-	20	1			-0-
04	5160	X	4027	-0-		-1133	-0-	47	1	3980	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	NO RPT	-0-		-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT 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
12	14384	X	11150	-0-	-3234	-0-	341	1	10803	3	Y	5					22
							6	9									
01	13640	X	9190	-0-	-4450	-0-	242	1	8948	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	12320	X	8077	-0-	-4243	-0-	399	1	7678	3	Y	-0-					-0-
03	12803	X	10478	-0-	-2325	-0-	425	1	10053	3	Y	-0-					-0-
04	11730	X	9700	-0-	-2030	-0-	113	1	9587	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	6851	X	6465	-0-	-386	-0-	198	1	6267	3	N	-0-					50
01	6851	X	5313	-0-	-1538	-0-	140	1	5173	3	N	-0-					50
02	6076	X	4652	-0-	-1424	-0-	228	1	4393	3	N	28	30	1	26	8	22
							31	9									
03	6727	X	4666	-0-	-2061	-0-	189	1	4477	3	N	-0-					22
04	6510	X	4343	-0-	-2167	-0-	51	1	4292	3	N	-0-					22
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					22

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
12	1736	X	1503	-0-	-233	-0-	45	1	1433	3	Y	23					49
							25	9									
01	1550	X	1259	-0-	-291	-0-	33	1	1214	3	Y	11	39	1			21
							12	9									
02	1400	X	1267	-0-	-133	-0-	62	1	1196	3	Y	8					29
							9	9									
03	1550	X	1424	-0-	-126	-0-	57	1	1360	3	Y	6	18	1			17
							7	9									
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	20	1	1695	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	14198	X	10611	-0-	-3587	-0-	324	1	10285	3	Y	2	7	1			11
							2	9									
01	14198	X	10796	-0-	-3402	-0-	284	1	10505	3	Y	6	15	1			2
							7	9									
02	12124	X	8907	-0-	-3217	-0-	439	1	8459	3	Y	8					10
							9	9									
03	12369	X	9711	-0-	-2658	-0-	394	1	9311	3	Y	5					15
							6	9									
04	11610	X	7719	-0-	-3891	-0-	90	1	7623	3	Y	5					20
							6	9									
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609	X	10705	-0-	-2904	-0-	327	1	10375	3	Y	3	7	1			11
							3	9									
01	13609	X	10309	-0-	-3300	-0-	271	1	10031	3	Y	6	15	1			2
							7	9									
02	11620	X	8970	-0-	-2650	-0-	442	1	8519	3	Y	8					10
							9	9									
03	11904	X	8458	-0-	-3446	-0-	343	1	8111	3	Y	4					14
							4	9									
04	11010	X	9425	-0-	-1585	-0-	110	1	9311	3	Y	4					18
							4	9									
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15655	X	13316	-0-		-2339		-0-	407	1	12897	3	Y	11	1	8			58
									12	9									
01	15655	X	12614	-0-		-3041		-0-	332	1	12276	3	Y	5	1	8			62
									6	9									
02	13636	X	11026	-0-		-2610		-0-	543	1	10462	3	Y	19	49	1	1	8	31
									21	9									
03	14446	X	11995	-0-		-2451		-0-	485	1	11469	3	Y	37					68
									41	9									
04	13440	X	11377	-0-		-2063		-0-	132	1	11230	3	Y	14					82
									15	9									
05	13330	X	NO RPT	-0-		-13330		-0-					Y	NO RPT					82

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

12	10726	X	4255	-0-		-6471		-0-	130	1	4125	3	Y	-0-					3
01	10509	X	6431	-0-		-4078		-0-	169	1	6260	3	Y	2	3	1	2	8	-0-
									2	9									
02	9268	X	6238	-0-		-3030		-0-	308	1	5930	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	6651	-0-		-2990		-0-	270	1	6381	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	6285	-0-		-2865		-0-	73	1	6212	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	NO RPT	-0-		-6417		-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

12	18352	X	16408	-0-		-1944		-0-	501	1	15864	3	N	39	90	1	2	8	57
									43	9									
01	18011	X	16324	-0-		-1687		-0-	428	1	15837	3	N	54	66	1	2	8	43
									59	9									
02	15484	X	14599	-0-		-885		-0-	718	1	13836	3	N	41	1	8			83
									45	9									
03	17143	X	15730	-0-		-1413		-0-	637	1	15052	3	N	37					120
									41	9									
04	16320	X	15108	-0-		-1212		-0-	175	1	14901	3	N	29	94	1			55
									32	9									
05	16399	X	NO RPT	-0-		-16399		-0-					N	NO RPT					55

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

12	21979	X	16975	-0-		-5004		-0-	519	1	16449	3	Y	6	17	1	4	8	11
									7	9									
01	21979	X	15240	-0-		-6739		-0-	401	1	14825	3	Y	13	13	1	4	8	7
									14	9									
02	18984	X	12537	-0-		-6447		-0-	618	1	11904	3	Y	14	2	8			19
									15	9									
03	19654	X	13538	-0-		-6116		-0-	549	1	12979	3	Y	9					28
									10	9									
04	17730	X	12163	-0-		-5567		-0-	141	1	12016	3	Y	5					33
									6	9									
05	16988	X	NO RPT	-0-		-16988		-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	508	1	16115	3	Y	14	32	1			17
							15	9									
01	16752	X	16752	-0-	-0-	-0-	440	1	16295	3	Y	15	21	1			11
							17	9									
02	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	722	1	13896	3	Y	7					18
							8	9									
03	16647	X	15465	-0-	-1182	-0-	627	1	14834	3	Y	4					22
							4	9									
04	16200	X	14705	-0-	-1495	-0-	171	1	14528	3	Y	5					27
							6	9									
05	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					27

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
12	16678	X	15100	-0-	-1578	-0-	462	1	14638	3	N	-0-					42
01	16430	X	15774	-0-	-656	-0-	415	1	15359	3	N	-0-					42
02	14672	X	13964	-0-	-708	-0-	688	1	13254	3	N	20					62
							22	9									
03	16213	X	15281	-0-	-932	-0-	620	1	14661	3	N	-0-					62
04	15360	X	14347	-0-	-1013	-0-	167	1	14180	3	N	-0-					62
05	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT					62

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
12	12710	X	5044	-0-	-7666	-0-	154	1	4884	3	Y	5					17
							6	9									
01	12617	X	9967	-0-	-2650	-0-	262	1	9701	3	Y	4	19	1	2	8	-0-
							4	9									
02	11396	X	9250	-0-	-2146	-0-	457	1	8793	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	10061	-0-	-2277	-0-	408	1	9653	3	Y	-0-					-0-
04	11760	X	9517	-0-	-2243	-0-	111	1	9406	3	Y	-0-					-0-
05	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	11780	X	10417	-0-	-1363	-0-	319	1	10096	3	N	2					40
							2	9									
01	11377	X	10221	-0-	-1156	-0-	269	1	9952	3	N	-0-					40
02	10080	X	9069	-0-	-1011	-0-	447	1	8619	3	N	3					43
							3	9									
03	10881	X	10034	-0-	-847	-0-	407	1	9619	3	N	7					50
							8	9									
04	10530	X	9858	-0-	-672	-0-	115	1	9741	3	N	2					52
							2	9									
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					52

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
12	11935	X	2838	-0-	-9097	-0-	87	1	2742	3	Y	8					58
							9	9									
01	9796	X	6265	-0-	-3531	-0-	165	1	6100	3	Y	-0-					58
02	9716	X	7068	-0-	-2648	-0-	349	1	6719	3	Y	-0-					58
*03	10757	X	7353	-0-	-3404	-0-	298	1	7055	3	Y	-0-					58
04	10410	X	8427	-0-	-1983	-0-	98	1	8329	3	Y	-0-					58
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	16244	X	9858	-0-	-6386	-0-	301	1	9549	3	Y	7					69
							8	9									
01	15624	X	14295	-0-	-1329	-0-	375	1	13880	3	Y	36	73	1	17	8	15
							40	9									
02	13720	X	11846	-0-	-1874	-0-	584	1	11254	3	Y	7					22
							8	9									
03	15216	X	15216	-0-	-0-	-0-	617	1	14593	3	Y	5					27
							6	9									
*04	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	165	1	14052	3	Y	18	37	1			8
							20	9									
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	15159	X	12032	-0-	-3127	-0-	368	1	11654	3	Y	9					52
							10	9									
01	14508	X	11705	-0-	-2803	-0-	307	1	11365	3	Y	30					82
							33	9									
02	12712	X	11715	-0-	-997	-0-	578	1	11135	3	Y	2					84
							2	9									
03	13671	X	12104	-0-	-1567	-0-	491	1	11613	3	Y	-0-					84
*04	12900	X	11120	-0-	-1780	-0-	129	1	10988	3	Y	3					87
							3	9									
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					87

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
12	15562	X	10055	-0-	-5507	-0-	307	1	9720	3	Y	25	20	1			34
							28	9									
01	15562	X	11856	-0-	-3706	-0-	311	1	11516	3	Y	26	54	1			6
							29	9									
02	13076	X	10047	-0-	-3029	-0-	495	1	9542	3	Y	9					15
							10	9									
03	11966	X	7191	-0-	-4775	-0-	292	1	6895	3	Y	4					19
							4	9									
04	11460	X	10920	-0-	-540	-0-	127	1	10789	3	Y	4					23
							4	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	19716	X	16137	-0-	-3579	-0-	494	1	15643	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	19716	X	15808	-0-	-3908	-0-	416	1	15379	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
02	17808	X	13101	-0-	-4707	-0-	646	1	12446	3	Y	8					9
							9	9									
03	18662	X	14555	-0-	-4107	-0-	590	1	13961	3	Y	4					13
							4	9									
04	17070	X	12510	-0-	-4560	-0-	146	1	12360	3	Y	4					17
							4	9									
05	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29574	X	23981	-0-		-5593		-0-	732	1	23208	3	Y	37					67
									41	9									
01	29574	X	22318	-0-		-7256		-0-	587	1	21722	3	Y	8	34	1			41
									9	9									
02	26712	X	19097	-0-		-7615		-0-	942	1	18146	3	Y	8	36	1			13
									9	9									
03	27497	X	20197	-0-		-7300		-0-	819	1	19372	3	Y	5					18
									6	9									
04	24780	X	18704	-0-		-6076		-0-	218	1	18482	3	Y	4	15	1			7
									4	9									
05	23994	X	NO RPT	-0-		-23994		-0-					Y	NO RPT					7

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16275	X	8371	-0-		-7904		-0-	256	1	8108	3	Y	6					71
									7	9									
01	15717	X	12979	-0-		-2738		-0-	341	1	12618	3	Y	18	76	1			13
									20	9									
02	13832	X	11846	-0-		-1986		-0-	584	1	11254	3	Y	7					20
									8	9									
03	15035	X	14034	-0-		-1001		-0-	569	1	13458	3	Y	6					26
									7	9									
04	14280	X	13339	-0-		-941		-0-	155	1	13164	3	Y	18	37	1			7
									20	9									
05	12989	X	NO RPT	-0-		-12989		-0-					Y	NO RPT					7

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	16506	-0-		-5783		-0-	505	1	15995	3	Y	5					19
									6	9									
01	22289	X	11981	-0-		-10308		-0-	315	1	11666	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	19124	X	9962	-0-		-9162		-0-	492	1	9470	3	Y	-0-					-0-
03	19189	X	11676	-0-		-7513		-0-	474	1	11202	3	Y	-0-					-0-
04	17610	X	10497	-0-		-7113		-0-	122	1	10375	3	Y	-0-					-0-
05	16492	X	NO RPT	-0-		-16492		-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21359	X	18357	-0-		-3002		-0-	561	1	17792	3	N	4					52
									4	9									
01	21359	X	18070	-0-		-3289		-0-	475	1	17565	3	N	27	27	1	13	8	39
									30	9									
02	18060	X	15672	-0-		-2388		-0-	773	1	14890	3	N	8					47
									9	9									
03	19127	X	16897	-0-		-2230		-0-	685	1	16201	3	N	10					57
									11	9									
04	18330	X	15789	-0-		-2541		-0-	184	1	15599	3	N	5					62
									6	9									
05	18352	X	NO RPT	-0-		-18352		-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	232	1	7344	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	7027	-0-	-1560	-0-	185	1	6831	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
02	7448	X	6646	-0-	-802	-0-	327	1	6290	3	Y	26					30
							29	9									
03	7750	X	7296	-0-	-454	-0-	295	1	6983	3	Y	16	6	1			40
							18	9									
04	7500	X	6808	-0-	-692	-0-	79	1	6706	3	Y	21					61
							23	9									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					61

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		19866	-0-	19866	19866	608	1	19256	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	132618	X	93614	-0-	-39004	-0-	2456	1	90874	3	Y	258	214	1	2	8	42
							284	9									
02	DELQ PR		79592	-0-	79592	79592	3914	1	75392	3	Y	260	168	1			134
							286	9									
03	160589	X	80997	-0-	-79592	-0-	3275	1	77441	3	Y	255	366	1			23
							281	9									
04	90600	X	71956	-0-	-18644	-0-	835	1	70893	3	Y	207	177	1			53
							228	9									
05	93620	X	NO RPT	-0-	-93620	-0-					Y	NO RPT					53

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		22296	-0-	22296	22296	682	1	21611	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	135129	X	110195	-0-	-24934	-0-	2892	1	106996	3	Y	279	232	1	1	8	46
							307	9									
02	DELQ PR		87385	-0-	87385	87385	4298	1	82789	3	Y	271	176	1			141
							298	9									
03	180221	X	92836	-0-	-87385	-0-	3754	1	88775	3	Y	279	395	1			25
							307	9									
04	106650	X	81321	-0-	-25329	-0-	944	1	80197	3	Y	164	145	1			44
							180	9									
05	110205	X	NO RPT	-0-	-110205	-0-					Y	NO RPT					44

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	12609	-0-	-2302	-0-	385	1	12195	3	Y	26					55
							29	9									
01	14167	X	13396	-0-	-771	-0-	352	1	13020	3	Y	22	49	1			28
							24	9									
02	12180	X	10583	-0-	-1597	-0-	521	1	10030	3	Y	29	44	1			13
							32	9									
03	12927	X	12207	-0-	-720	-0-	494	1	11673	3	Y	36	26	1			23
							40	9									
04	12960	X	11102	-0-	-1858	-0-	129	1	10933	3	Y	36	31	1			28
							40	9									
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	19685	X	15439	-0-	-4246	-0-	471	1	14938	3	N	27					56
							30	9									
01	19685	X	15974	-0-	-3711	-0-	420	1	15530	3	N	22	50	1			28
							24	9									
*02	16324	X	13058	-0-	-3266	-0-	644	1	12405	3	N	8	28	1			8
							9	9									
*03	16957	X	14632	-0-	-2325	-0-	593	1	14028	3	N	10	10	1			8
							11	9									
*04	15450	X	13870	-0-	-1580	-0-	161	1	13698	3	N	10	10	1			8
							11	9									
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					8

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
12	20212	X	16806	-0-	-3406	-0-	513	1	16275	3	Y	16					33
							18	9									
01	18724	X	17250	-0-	-1474	-0-	453	1	16774	3	Y	21	39	1			15
							23	9									
02	16408	X	14279	-0-	-2129	-0-	704	1	13561	3	Y	13					28
							14	9									
03	17608	X	16277	-0-	-1331	-0-	660	1	15598	3	Y	17	28	1			17
							19	9									
04	16680	X	15476	-0-	-1204	-0-	180	1	15282	3	Y	13	16	1			14
							14	9									
05	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	31589	X	24776	-0-	-6813	-0-	758	1	24018	3	Y	-0-					-0-
01	29698	X	23961	-0-	-5737	-0-	631	1	23330	3	Y	-0-					-0-
02	25480	X	20774	-0-	-4706	-0-	1025	1	19749	3	Y	-0-					-0-
03	27032	X	22329	-0-	-4703	-0-	906	1	21423	3	Y	-0-					-0-
04	25020	X	20816	-0-	-4204	-0-	242	1	20574	3	Y	-0-					-0-
05	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29202	X	20571	-0-	-8631	-0-	629	1	19942	3	Y	-0-					-0-
01	26784	X	20134	-0-	-6650	-0-	530	1	19604	3	Y	-0-					-0-
02	22400	X	17205	-0-	-5195	-0-	849	1	16356	3	Y	-0-					-0-
03	24800	X	18423	-0-	-6377	-0-	747	1	17676	3	Y	-0-					-0-
04	21510	X	16906	-0-	-4604	-0-	197	1	16709	3	Y	-0-					-0-
05	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					-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
12	25420	X	18298	-0-	-7122	-0-	560	1	17738	3	Y	-0-					-0-
01	23560	X	17724	-0-	-5836	-0-	466	1	17258	3	Y	-0-					-0-
02	19796	X	15431	-0-	-4365	-0-	762	1	14669	3	Y	-0-					-0-
03	20677	X	16413	-0-	-4264	-0-	666	1	15747	3	Y	-0-					-0-
04	18960	X	15073	-0-	-3887	-0-	175	1	14898	3	Y	-0-					-0-
05	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23343	X	14668	-0-	-8675	-0-	449	1	14219	3	Y	-0-					-0-
01	21390	X	15099	-0-	-6291	-0-	397	1	14702	3	Y	-0-					-0-
02	18116	X	14144	-0-	-3972	-0-	698	1	13446	3	Y	-0-					-0-
03	18383	X	15248	-0-	-3135	-0-	619	1	14629	3	Y	-0-					-0-
04	17190	X	13779	-0-	-3411	-0-	160	1	13619	3	Y	-0-					-0-
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	22971	X	20404	-0-	-2567	-0-	624	1	19780	3	Y	-0-	3	1			3
01	22971	X	22117	-0-	-854	-0-	582	1	21535	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	20748	X	15895	-0-	-4853	-0-	785	1	15110	3	Y	-0-					-0-
03	22227	X	21544	-0-	-683	-0-	874	1	20670	3	Y	-0-					-0-
04	21390	X	19028	-0-	-2362	-0-	221	1	18807	3	Y	-0-					-0-
05	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37851	X	26900	-0-	-10951	-0-	823	1	26077	3	Y	-0-					29
01	35247	X	27535	-0-	-7712	-0-	725	1	26810	3	Y	-0-					29
02	29792	X	23327	-0-	-6465	-0-	1151	1	22176	3	Y	-0-					29
03	31248	X	25321	-0-	-5927	-0-	1027	1	24294	3	Y	-0-					29
04	28440	X	23335	-0-	-5105	-0-	272	1	23063	3	Y	-0-					29
05	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					29

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26939	X	20975	-0-	-5964	-0-	641	1	20325	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	25327	X	21613	-0-	-3714	-0-	569	1	21042	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	21588	X	18755	-0-	-2833	-0-	926	1	17826	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	22816	X	20255	-0-	-2561	-0-	822	1	19433	3	Y	-0-					-0-
04	21930	X	18718	-0-	-3212	-0-	218	1	18500	3	Y	-0-					-0-
05	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					Y	NO RPT					-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
12	43989	X	35412	-0-	-8577	-0-	1083	1	34318	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
01	41850	X	34953	-0-	-6897	-0-	920	1	34030	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	36064	X	30833	-0-	-5231	-0-	1522	1	29305	3	N	5	3	8			2
							6	9									
03	38595	X	33344	-0-	-5251	-0-	1353	1	31985	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*04	36030	X	30964	-0-	-5066	-0-	360	1	30593	3	N	10					12
							11	9									
05	35402	X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					N	NO RPT					12

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
12	60915	X	46120	-0-	-14795	-0-	1411	1	44709	3	N	-0-					52
01	57660	X	44046	-0-	-13614	-0-	1159	1	42887	3	N	-0-					52
02	49224	X	36065	-0-	-13159	-0-	1780	1	34275	3	N	9					61
							10	9									
*03	51832	X	38937	-0-	-12895	-0-	3419	1	35512	3	N	5	41	1			25
							6	9									
*04	47550	X	36750	-0-	-10800	-0-	2162	1	34558	3	N	27					52
							30	9									
05	46128	X	NO RPT	-0-	-46128	-0-					N	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	70618	X	40531	-0-	-30087	-0-	1237	1	39214	3	Y	73	81	1			15
							80	9									
01	59861	X	37868	-0-	-21993	-0-	994	1	36775	3	Y	90	67	1			38
							99	9									
02	48104	X	32215	-0-	-15889	-0-	1586	1	30555	3	Y	67	71	1			34
							74	9									
03	47647	X	33576	-0-	-14071	-0-	1360	1	32154	3	Y	56	64	1			26
							62	9									
04	42090	X	31240	-0-	-10850	-0-	363	1	30821	3	Y	51	71	1			6
							56	9									
05	40517	X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	20584	X	11796	-0-	-8788	-0-	359	1	11375	3	Y	56	63	1			14
							62	9									
01	20584	X	11725	-0-	-8859	-0-	307	1	11370	3	Y	44	21	1			37
							48	9									
02	14560	X	9459	-0-	-5101	-0-	466	1	8978	3	Y	14	31	1			20
							15	9									
03	14229	X	10040	-0-	-4189	-0-	407	1	9626	3	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
04	12450	X	9232	-0-	-3218	-0-	107	1	9057	3	Y	62	39	1			23
							68	9									
05	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	11501	X	10319	-0-	-1182	-0-	314	1	9941	3	Y	58	68	1			15
							64	9									
01	11501	X	10500	-0-	-1001	-0-	275	1	10179	3	Y	42	21	1			36
							46	9									
02	10388	X	8060	-0-	-2328	-0-	397	1	7649	3	Y	13	31	1			18
							14	9									
03	11501	X	8524	-0-	-2977	-0-	346	1	8172	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
04	10650	X	7957	-0-	-2693	-0-	93	1	7864	3	Y	-0-					-0-
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	43927	X	19895	-0-	-24032	-0-	600	1	18879	3	N	378	357	1	3	8	155
							416	9									
01	43927	X	15145	-0-	-28782	-0-	524	1	14260	3	N	328	311	1	5	8	167
							361	9									
02	30240	X	15103	-0-	-15137	-0-	14804	3	299	9	N	272	349	1	2	8	88
03	27497	X	15015	-0-	-12482	-0-	34	1	14714	3	N	243	178	1			153
							267	9									
04	19260	X	13616	-0-	-5644	-0-	208	1	13174	3	N	213	178	1			188
							234	9									
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					188

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	259549	X	124256	-0-	-135293	-0-	3788	1	120065	3	N	366	364	1	7	8	67
							403	9									
01	159340	X	103920	-0-	-55420	-0-	2725	1	100831	3	N	331	344	1	8	8	46
							364	9									
02	143920	X	83430	-0-	-60490	-0-	4103	1	79032	3	N	268	252	1	8	8	54
							295	9									
03	139810	X	82421	-0-	-57389	-0-	3334	1	78843	3	N	222	251	1			25
							244	9									
*04	135300	X	70208	-0-	-65092	-0-	815	1	69206	3	N	170	116	1			54
							187	9									
05	124248	X	NO RPT	-0-	-124248	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	DELQ PR		103173	-0-	103173	293646	3151	1	99872	3	N	136	165	1	3	8	30
							150	9									
01	377257	X	83611	-0-	-293646	-0-	2197	1	81280	3	N	122	132	1	3	8	17
							134	9									
02	115556	X	65751	-0-	-49805	-0-	3240	1	62402	3	N	99	93	1	3	8	20
							109	9									
03	127937	X	63907	-0-	-64030	-0-	2589	1	61228	3	N	82	92	1			10
							90	9									
*04	118290	X	51309	-0-	-66981	-0-	596	1	50645	3	N	62	42	1			20
							68	9									
05	103168	X	NO RPT	-0-	-103168	-0-					Y	NO RPT					20

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
*10	0		82998	-0-	82998	223358	2459	1	80312	3	N	206	202	1	9	8	41
							227	9									
11	0		70051	-0-	70051	293409	2181	1	67679	3	N	174	160	1	11	8	44
							191	9									
12	0		71301	-0-	71301	364710	2175	1	68953	3	N	157	167	1	3	8	31
							173	9									
01	0		57757	-0-	57757	422467	1516	1	56090	3	N	137	145	1	3	8	20
							151	9									
02	468462	X	45995	-0-	-422467	-0-	2264	1	43613	3	N	107	102	1	3	8	22
							118	9									
03	118606	X	46729	-0-	-71877	-0-	1892	1	44741	3	N	87	98	1			11
							96	9									
*04	114780	X	40023	-0-	-74757	-0-	465	1	39488	3	N	64	43	1			21
							70	9									
05	118606	X	NO RPT	-0-	-118606	-0-					Y	NO RPT					21

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
*10	0		77753	-0-	77753	241228	2304	1	75262	3	N	170	177	1	7	8	50
							187	9									
11	0		74454	-0-	74454	315682	2318	1	71935	3	N	183	165	1	10	8	58
							201	9									
12	0		74559	-0-	74559	390241	2275	1	72124	3	N	145	157	1	3	8	43
							160	9									
01	0		59512	-0-	59512	449753	1563	1	57817	3	N	120	129	1	3	8	31
							132	9									
*02	497384	X	47631	-0-	-449753	-0-	2346	1	45185	3	N	91	87	1	3	8	32
							100	9									
03	130014	X	52136	-0-	-77878	-0-	2112	1	49946	3	N	71	82	1			21
							78	9									
*04	125820	X	45562	-0-	-80258	-0-	530	1	44975	3	N	52	23	1			29
							57	9									
05	130014	X	NO RPT	-0-	-130014	-0-					Y	NO RPT					29

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*10	0		83527	-0-	83527	217347	2474	1	80826	3	N	206	200	1	9	8	38
							227	9									
11	0		69623	-0-	69623	286970	2167	1	67267	3	N	172	158	1	11	8	41
							189	9									
12	0		69118	-0-	69118	356088	2108	1	66827	3	N	166	173	1	3	8	31
							183	9									
01	0		55773	-0-	55773	411861	1464	1	54152	3	N	143	151	1	3	8	20
							157	9									
02	457079	X	45218	-0-	-411861	-0-	5034	1	40061	3	N	112	106	1	3	3	23
							123	9									
03	118048	X	44700	-0-	-73348	-0-	4997	1	39604	3	N	90	103	1			10
							99	9									
*04	114240	X	37958	-0-	-76282	-0-	441	1	37443	3	N	67	46	1			21
							74	9									
05	118048	X	NO RPT	-0-	-118048	-0-					Y	NO RPT					21

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 5171 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	198	1	3187	2	N	-0-					42
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	216	1	3233	2	N	-0-					42
02	2968	X	2902	-0-	-66	-0-	187	1	2715	2	N	-0-					42
03	3379	X	3063	-0-	-316	-0-	201	1	2862	2	N	-0-					42
04	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	179	1	2741	2	N	-0-					42
05	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	211	1	2899	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	133	1	2137	2	N	-0-					38
01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	147	1	2192	2	N	-0-					38
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	131	1	1909	2	N	-0-					38
03	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	145	1	2068	2	N	-0-					38
04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	138	1	2102	2	N	-0-					38
05	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	131	1	1795	2	N	-0-					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	207	1	3329	2	N	-0-					21
01	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	148	1	2218	2	N	-0-					21
02	2604	X	2285	-0-	-319	-0-	147	1	2138	2	N	-0-					21
03	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	186	1	2651	2	N	-0-					21
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	169	1	2581	2	N	-0-					21
05	2883	X	2001	-0-	-882	-0-	136	1	1865	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
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					41
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					41
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3			Y	-0-					41
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-					41
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					41
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					41
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					41
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					41
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					41
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					41
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3			Y	-0-					41
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					41
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					41
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					41
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					41
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					41
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					41
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					41
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					41
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					41
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					41

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					33
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					33
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					33
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					33
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					33
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					33

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	42	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	Y	-0-					-0-
*05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	46	1	265	2	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
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	103	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	86	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	70	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	80	1	474	2	Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	108	1	622	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					11
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					11
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					11
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					10
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					10
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					10
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					10
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					10
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					38
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					38
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					38
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					38
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					38
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	7	1	139	2	N	-0-					13
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	6	1	114	2	N	-0-					13
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					13
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					13
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					13
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	N	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	593	-0-	-58	-0-	74	1	519	2	N	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	72	1	524	2	N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	69	1	453	2	N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	69	1	503	2	N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	76	1	455	2	N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	85	1	492	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	73	1	634	2	N	-0-					-0-
01	961	N	205	-0-	-756	-0-	20	1	184	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	71	1	548	2	N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	2	N	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	89	1	626	2	N	-0-					-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	59	1	515	2	N	-0-					26
01	651	N	532	-0-	-119	-0-	52	1	480	2	N	-0-	4	5			22
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	49	1	406	2	N	-0-					22
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	41	1	383	2	N	-0-	3	5			19
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	54	1	395	2	N	-0-					19
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	2	N	-0-					19

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	212	-0-	-470	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
01	403	N	88	-0-	-315	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	42	1	386	2	N	59	59	1			-0-
							65	9									
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	43	1	353	2	N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	52	1	381	2	N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	65	1	457	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	29	1	251	2	N	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	24	1	218	2	N	60	59	1	1	8	-0-
							66	9									
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	35	1	259	2	N	-0-					-0-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	59	1	510	2	N	1					43
							1	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	691	2	N	-0-					43
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	2	N	-0-					43
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	2					45
							2	9									
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	88	1	647	2	N	-0-					45
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	82	1	571	2	N	-0-					45

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	328	-0-	-137	-0-	41	1	287	2	N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	42	1	311	2	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	45	1	266	2	N	-0-					-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	53	1	307	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	95	1	670	2	N	-0-					-0-
01	775	N	674	-0-	-101	-0-	81	1	593	2	N	-0-					-0-
02	672	N	587	-0-	-85	-0-	78	1	509	2	N	-0-					-0-
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	89	1	651	2	N	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	76	1	453	2	N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	111	1	644	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	51	1	445	2	N	1					6
							1	9									
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	57	1	528	2	N	3					9
							3	9									
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	50	1	414	2	N	3					12
							3	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	10					22
							11	9									
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	55	1	406	2	N	7					29
							8	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	61	1	430	2	N	5					34
							6	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	75	1	648	2	N	3					9
							3	9									
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	67	1	617	2	N	4					13
							4	9									
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	78	1	644	2	N	4					17
							4	9									
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	67	1	627	2	N	14					31
							15	9									
04	660	N	460	-0-	-200	-0-	54	1	396	2	N	9					40
							10	9									
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	89	1	622	2	N	6					46
							7	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
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	47	1	907	2	N	-0-					32
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					32
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	830	2	N	-0-					32
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	941	2	N	-0-					32
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	N	-0-					32
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	44	1	848	2	N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	-0-					144
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	141	1	1302	2	N	-0-	49	1			95
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	132	1	1088	2	N	14					109
							15	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	118	1	1111	2	N	31					140
							34	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	153	1	1125	2	N	12					152
							13	9									
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	183	1	1278	2	N	77	172	1			57
							85	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					70
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	N	-0-					70
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-	58	1			12
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					12
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	N	-0-					12
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	2	N	-0-					12

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	N	2					45
							2	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	-0-					45
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	2	N	-0-					45
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	7					52
							8	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	N	1					53
							1	9									
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-					53

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1241	N	395	-0-	-846	-0-	55	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	80	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	61	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	Y	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	84	1	320	2	Y	-0-					-0-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	119	1	396	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					4
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					4
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	2	Y	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
12	933	N	335	-0-	-598	-0-	35	1	300	2	Y	-0-			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	Y	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	50	1	228	2	Y	-0-			-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	381	N	123	-0-	-258	-0-	2	1	121	2	Y	-0-			-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	Y	-0-			-0-
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	57	1	278	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

12	2700	N	1464	-0-	-1236	406	155	1	1309	2	Y	-0-			-0-
01	1709	N	1303	-0-	-406	-0-	228	1	1075	2	Y	-0-			-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	168	1	1042	2	Y	-0-			-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	175	1	1015	2	Y	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	207	1	1054	2	Y	-0-			-0-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	247	1	1266	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

12	2525	N	904	-0-	-1621	-0-	62	1	842	2	Y	-0-			6
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	64	1	765	2	Y	-0-			6
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	61	1	571	2	Y	-0-			6
03	899	N	546	-0-	-353	-0-	46	1	500	2	Y	-0-			6
04	810	N	647	-0-	-163	-0-	37	1	610	2	Y	-0-			6
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	42	1	559	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

12	706	N	259	-0-	-447	-0-	48	1	211	2	Y	-0-			-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	82	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	2	Y	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	77	1	256	2	Y	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	101	1	228	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	47	1	115	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

12	2075	N	782	-0-	-1293	-0-	67	1	715	2	Y	-0-			2
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	88	1	768	2	Y	-0-			2
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	98	1	665	2	Y	-0-			2
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	99	1	689	2	Y	-0-			2
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	Y	-0-			2
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

12	1113	N	388	-0-	-725	-0-	41	1	347	2	Y	-0-			2
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-			2
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	-0-			2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	2	Y	-0-			2
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	222	1	236	2	Y	-0-			2
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	25	1	252	2	Y	-0-			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1431	N	495	-0-	-936	-0-	46	1	449	2	Y	-0-			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	78	1	452	2	Y	-0-			-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	61	1	356	2	Y	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	91	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	76	1	304	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

12	1946	N	667	-0-	-1279	-0-	60	1	607	2	Y	-0-			-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	180	1	773	2	Y	-0-			-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	169	1	869	2	Y	-0-			-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	203	1	867	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	867	-0-	-187	-0-	189	1	678	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

12	2700	N	1194	-0-	-1506	795	116	1	1078	2	Y	-0-			3
01	1968	N	1173	-0-	-795	-0-	124	1	1049	2	Y	-0-			3
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	171	1	915	2	Y	-0-			3
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	157	1	1001	2	Y	-0-			3
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	219	1	945	2	Y	-0-			3
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	220	1	955	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

12	2700	N	2171	-0-	-529	4222	673	1	1498	2	Y	-0-			3
01	3100	N	1622	-0-	-1478	2744	262	1	1360	2	Y	-0-			3
02	2800	N	1675	-0-	-1125	1619	249	1	1426	2	Y	-0-			3
03	3100	N	1795	-0-	-1305	314	264	1	1531	2	Y	-0-			3
04	2095	N	1781	-0-	-314	-0-	351	1	1430	2	Y	-0-			3
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	346	1	1468	2	Y	-0-			3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

12	2364	N	855	-0-	-1509	-0-	95	1	760	2	Y	-0-			-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	160	1	723	2	Y	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	138	1	632	2	Y	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	142	1	696	2	Y	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	188	1	667	2	Y	-0-			-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	187	1	679	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

12	1630	N	528	-0-	-1102	-0-	51	1	477	2	Y	-0-			19
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	Y	-0-			19
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	67	1	439	2	Y	-0-			19
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	471	2	Y	-0-			19
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	489	2	Y	-0-			19
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	2	Y	-0-			19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

12	2700	N	1061	-0-	-1639	480	68	1	993	2	Y	-0-			3
01	1573	N	1093	-0-	-480	-0-	117	1	976	2	Y	-0-			3
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	836	2	Y	-0-			3
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	991	2	Y	-0-			3
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	Y	-0-			3
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	127	1	1007	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
12	2251	N	757	-0-	-1494	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					6
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	74	1	674	2	Y	-0-					6
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	84	1	581	2	Y	-0-					6
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	Y	-0-					6
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	72	1	623	2	Y	-0-					6
05	744	N	120	-0-	-624	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1450	-0-	-1250	1597	151	1	1299	2	Y	-0-					3
01	3092	N	1495	-0-	-1597	-0-	245	1	1250	2	Y	-0-					3
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	217	1	1159	2	Y	-0-					3
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	206	1	1273	2	Y	-0-					3
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	287	1	1189	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	282	1	1221	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1066	-0-	-1634	543	98	1	968	2	Y	-0-					16
01	1642	N	1099	-0-	-543	-0-	105	1	994	2	Y	-0-					16
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	116	1	923	2	Y	-0-					16
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	156	1	894	2	Y	-0-					16
04	1050	N	824	-0-	-226	-0-	78	1	746	2	Y	-0-					16
05	1147	N	319	-0-	-828	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018 - PLUGGED 11/16/18

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1245	-0-	-1455	930	106	1	1139	2	Y	-0-					4
01	2083	N	1153	-0-	-930	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-					4
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	906	2	Y	-0-					4
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	136	1	1025	2	Y	-0-					4
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	114	1	1001	2	Y	-0-					4
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1281	N	426	-0-	-855	-0-	47	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	75	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	69	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	58	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	79	1	405	2	Y	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	608	-0-	-1307	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					1
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	100	1	566	2	Y	-0-					1
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	Y	-0-					1
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	546	2	Y	-0-					1
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	128	1	515	2	Y	-0-					1
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	127	1	566	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	586	N	191	-0-	-395	-0-	27	1	164	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	19	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	2	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1620	N	561	-0-	-1059	-0-	67	1	494	2	Y	-0-					2
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	117	1	561	2	Y	-0-					2
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	94	1	544	2	Y	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	75	1	501	2	Y	-0-					2
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	115	1	473	2	Y	-0-					2
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	133	1	422	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	107	-0-	-127	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	36	1	97	2	Y	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	73	-0-	-42	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					1
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					1
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					1
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	25	1	47	2	Y	-0-					1
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2700	N	1087	-0-	-1613	453	119	1	968	2	Y	-0-					1
01	1557	N	1104	-0-	-453	-0-	181	1	923	2	Y	-0-					1
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	159	1	825	2	Y	-0-					1
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	172	1	934	2	Y	-0-					1
04	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	198	1	858	2	Y	-0-					1
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	211	1	877	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	870	1	523	2	N	13					188
							14	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	930	1	563	2	N	14					202
							15	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	840	1	518	2	N	15					217
							17	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	930	1	585	2	N	10					227
							11	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	900	1	595	2	N	10					237
							11	9									
*05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	930	1	626	2	N	16					253
							18	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	126	1	414	2	N	14					52
							2136	3	15	9							
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	99	1	1816	2	N	27	33	1			46
							279	3	30	9							
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	3	N	3					49
							3	9									
03	2697	X	2321	-0-	-376	-0-	96	1	228	2	N	23	30	1			42
							1972	3	25	9							
04	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	115	1	1975	3	N	42	15	1			69
							46	9									
*05	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	142	1	1931	3	N	17	28	1			58
							19	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	626					N	-0-					110
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4288	-0-	4288	10388	11 26	1 9	4251	2	Y	24	22	1			4
01	14233	X	3845	-0-	-10388	-0-	11 28	1 9	3806	2	Y	25	27	1			2
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	20 28	1 9	3027	2	Y	25	23	1			4
03	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	22 36	1 9	2885	2	Y	33	33	1			4
04	4290	X	3080	-0-	-1210	-0-	28 48	1 9	3004	2	Y	44	45	1			3
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		14178	-0-	14178	32838	38 229	1 9	13911	2	Y	208	191	1			37
01	44489	X	11651	-0-	-32838	-0-	34 185	1 9	11432	2	Y	168	191	1			14
02	11396	X	9554	-0-	-1842	-0-	62 164	1 9	9328	2	Y	149	141	1			22
03	14167	X	9382	-0-	-4785	-0-	70 220	1 9	9092	2	Y	200	195	1			27
04	13650	X	9367	-0-	-4283	-0-	83 268	1 9	9016	2	Y	244	253	1			18
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					18

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		175	-0-	175	175	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		259	-0-	259	434	2	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		31	-0-	31	465	31	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	465					Y	NO RPT					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90675	X	34577	-0-	-56098	-0-	85 2802	1 9	31690	2	Y	2547	2497	1			451
01	55304	X	31356	-0-	-23948	-0-	85 2489	1 9	28782	2	Y	2263	2529	1			185
02	37632	X	25627	-0-	-12005	-0-	156 1863	1 9	23608	2	Y	1694	1626	1			253
03	41664	X	27280	-0-	-14384	-0-	197 1510	1 9	25573	2	Y	1373	1442	1			184
04	36000	X	22624	-0-	-13376	-0-	193 1371	1 9	21060	2	Y	1246	1340	1			90
05	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					Y	NO RPT					90

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		11334	-0-	11334	33372	29 602	1 9	10703	2	Y	547	515	1			97
01	45094	X	11722	-0-	-33372	-0-	33 594	1 9	11095	2	Y	540	593	1			44
02	12908	X	8852	-0-	-4056	-0-	55 552	1 9	8245	2	Y	502	471	1			75
03	13454	X	9491	-0-	-3963	-0-	67 692	1 9	8732	2	Y	629	620	1			84
04	13020	X	9538	-0-	-3482	-0-	79 801	1 9	8658	2	Y	728	760	1			52
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					52

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		12011	-0-	12011	31439	32 242	1 9	11737	2	Y	220	206	1			39
01	42266	X	10827	-0-	-31439	-0-	31 208	1 9	10588	2	Y	189	213	1			15
02	10808	X	9452	-0-	-1356	-0-	61 217	1 9	9174	2	Y	197	183	1			29
03	11997	X	9406	-0-	-2591	-0-	70 250	1 9	9086	2	Y	227	226	1			30
04	11610	X	9128	-0-	-2482	-0-	80 306	1 9	8742	2	Y	278	288	1			20
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5794	X	1824	-0-	-3970	-0-	76	1	1748	2	Y	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	71	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	61	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	65	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	80	1	1483	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
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	205	2	24	9	N	22	158	1			1
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10					11
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					22
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	122	2	10	9	N	9					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					31

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	#	1388	-0-	-348	-0-	56	1	1332	2	N	-0-					39
01	1736	#	1281	-0-	-455	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					39
02	1568	#	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					39
03	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	59	1	1422	2	N	-0-					39
*04	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	61	1	1466	2	N	-0-					39
05	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					39

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2018 - P/A 12/05/18

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					47
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					47
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			Y	-0-					47
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					47
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					47
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			Y	-0-					24
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					24
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					24
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					24
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					24
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					146
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					146
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					146
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					146
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					146
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

12	495	X	258	-0-	-237	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	364	X	252	-0-	-112	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86

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

12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-					76
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-					76
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-					76
*03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					76
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					76
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2		N	-0-					76

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155			N	NO RPT			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			176

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

12	1426 #	-0-	-0-	-1426		-0-			N	-0-			14
01	465 #	-0-	-0-	-465		-0-			N	-0-			14
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			14
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			14
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			14
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	X	1538	-0-		-291	B	-0-		339	1	1185	3	Y	13					23
										14	9									
01	1829	X	1613	-0-		-216	B	-0-		309	1	1284	3	Y	18	21	1			20
										20	9									
02	1652	X	1445	-0-		-207	B	-0-		323	1	1108	3	Y	13	21	1			12
										14	9									
03	1736	X	1691	-0-		-45	B	-0-		441	1	1228	3	Y	20	26	1			6
										22	9									
04	1560	N	1161	-0-		-399	B	-0-		272	1	875	3	Y	13					19
										14	9									
05	1612	N	1332	-0-		-280	B	-0-		365	1	949	3	Y	16	19	1			16
										18	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2895	-0-		-515	B	-0-		638	1	2229	3	Y	25					35
										28	9									
01	3379	X	2872	-0-		-507	B	-0-		551	1	2286	3	Y	32	37	1			30
										35	9									
02	2856	X	2685	-0-		-171	B	-0-		600	1	2057	3	Y	25	38	1			17
										28	9									
03	3162	X	2829	-0-		-333	B	-0-		739	1	2054	3	Y	33	43	1			7
										36	9									
04	3060	X	2921	-0-		-139	B	-0-		684	1	2202	3	Y	32					39
										35	9									
*05	3055	X	3055	-0-		-0-	B	-0-		837	1	2178	3	Y	36	44	1			31
										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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2636	-0-		-154	B	-0-		573	1	1999	3	N	58					99
										64	9									
01	2728	X	2669	-0-		-59	B	-0-		506	1	2099	3	N	58	34	1			123
										64	9									
02	2464	X	2394	-0-		-70	B	-0-		526	1	1801	3	N	61	33	1			151
										67	9									
03	2635	X	794	-0-		-1841	B	-0-		202	1	563	3	N	26	12	1			165
										29	9									
04	2580	N	-0-	-0-		-2580	B	-0-						N	-0-					165
05	2666	N	-0-	-0-		-2666	B	-0-						N	-0-					165

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1765	-0-	-1800 B	-0-	388	1	1353	3	N	22					193
							24	9									
01	3565	X	1208	-0-	-2357 B	-0-	232	1	963	3	N	12	15	1			190
							13	9									
02	2884	X	929	-0-	-1955 B	-0-	207	1	711	3	N	10	13	1			187
							11	9									
03	2976	X	956	-0-	-2020 B	-0-	249	1	693	3	N	13	15	1			185
							14	9									
04	2100	X	1561	-0-	-539 B	-0-	363	1	1170	3	N	25					210
							28	9									
*05	1797	X	1797	-0-	-0- B	-0-	492	1	1279	3	N	24	26	1			208
							26	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2871	-0-	-198 B	-0-	626	1	2186	3	N	54					212
							59	9									
01	3069	X	2838	-0-	-231 B	-0-	539	1	2237	3	N	56	36	1			232
							62	9									
02	2800	X	2571	-0-	-229 B	-0-	572	1	1959	3	N	36	217	1			51
							40	9									
03	3100	X	2598	-0-	-502 B	-0-	672	1	1870	3	N	51	39	1			63
							56	9									
04	3000	X	2552	-0-	-448 B	-0-	591	1	1902	3	N	54					117
							59	9									
*05	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	791	1	2059	3	N	62	41	1			138
							68	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	194	1	676	3	N	8					8
							9	9									
01	620	N	185	-0-	-435	-0-	36	1	147	3	N	2	2	1			8
							2	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	50	1	171	3	N	2	3	1			7
							2	9									
03	837	N	279	-0-	-558	-0-	73	1	203	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	193	3	N	3					9
							3	9									
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	69	1	179	3	N	3	4	1			8
							3	9									

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1414	-0-	-632	-0-	331 7	1 9	1076	3	N	6	1	8			183
01	2046	X	1011	-0-	-1035	-0-	240 2	1 9	769	3	N	2					185
02	1848	X	1606	-0-	-242	-0-	365 3	1 9	1238	3	N	3					188
03	2046	X	795	-0-	-1251	-0-	197 14	1 9	584	3	N	13	1	8			200
04	1980	X	439	-0-	-1541	-0-	98 8	1 9	333	3	N	7	1	8			206
05	1767	X	302	-0-	-1465	-0-	67 1	1 9	234	3	N	1	178	1			29

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

12	0	N	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	612	1	3121	3	N	2					87
							2	9									
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	615	1	2865	3	N	2					89
							2	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	488	1	2507	3	N	6					95
							7	9									
03	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	515	1	2722	3	N	5					100
							6	9									
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	566	1	2748	3	N	7	1	8			106
							8	9									
*05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	560	1	2798	3	N	-0-					106

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	334	1	878	2	Y	412	396	1			229
							453	9									
01	1581	N	603	-0-	-978	-0-	96	1	222	2	Y	259	221	1			267
							285	9									
02	1456	N	615	-0-	-841	-0-	153	1	366	2	Y	87	206	1			148
							96	9									
03	1674	N	600	-0-	-1074	-0-	188	1	391	2	Y	19	78	1			89
							21	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	222	1	523	2	Y	67	81	1			75
							74	9									
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	352	1	701	2	Y	78	78	1			75
							86	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	107	1	280	2	Y	36	34	1			20
						40	9									
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	148	1	344	2	Y	22	19	1			23
						24	9									
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	99	1	238	2	Y	37	18	1			42
						41	9									
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	77	1	159	2	Y	47	42	1			47
						52	9									
04	510 N	301	-0-	-209	-0-	68	1	161	2	Y	65	58	1			54
						72	9									
05	434 N	30	-0-	-404	-0-	8	1	15	2	Y	6	31	1			29
						7	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	738	1	434	2	Y	106	101	1			59
							117	9									
01	1643	N	241	-0-	-1402	-0-	169	1	72	9	Y	65	56	1			68
02	1512	N	409	-0-	-1103	-0-	290	1	119	9	Y	108	53	1			123
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	698	1	664	2	Y	234	167	1			190
							257	9									
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	781	1	992	2	Y	300	254	1			236
							330	9									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	790	1	1259	2	Y	327	288	1			275
							360	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

12	186	N	149	-0-	-37	-0-	41	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	56	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	74	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	65	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	84	1	168	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	74	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	96	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	73	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	54	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	55	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	72	1	145	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	737	1	1936	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
01	3100	N	3943	-0-	843	843	1183	1	2750	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
02	2800	N	2537	-0-	-263	580	742	1	1777	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
03	2511	N	1687	-0-	-824	-0-	542	1	1123	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
04	3810	X	1801	-0-	-2009	-0-	527	1	1241	2	Y	30	26	1			24
							33	9									
05	3937	X	2101	-0-	-1836	-0-	688	1	1374	2	Y	35	30	1			29
							39	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	26	1	61	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	19	1	45	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	143	105	1			38
							157	9									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					38
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					38
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					38
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					38
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					38

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	310	1	1277	2	N	-0-					58
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	310	1	1212	2	N	-0-					58
02	1540	N	1347	-0-	-193	-0-	280	1	1067	2	N	-0-					58
03	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	280	1	1185	2	N	4					62
							4	9									
04	1470	N	337	-0-	-1133	-0-	160	1	170	2	N	6					68
							7	9									
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	157	2	N	2					70
							2	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	1612		-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					7
01	1612		-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	#	678	-0-	-407	-0-	132 2	1 9	544	2	N	2					48
01	837	#	602	-0-	-235	-0-	288	1	314	2	N	-0-					48
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					48
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					48
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2018 - P/A 05/11/18

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
12	837	N	207	-0-	-630	-0-	200	4	7	9	N	6					6
01	775	N	100	-0-	-675	-0-	50	4	50	9	N	45					51
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	325	4	32	9	N	29	62	1			18
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	325	4	30	9	N	27					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1471	2	Y	7					10
							8	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	115	1	1448	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	96	1	1197	2	Y	5					7
							6	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	108	1	1421	2	Y	-0-					7
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	86	1	1109	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	132	1	1654	2	Y	7					12
							8	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
02	1596	N	943	-0-	-653	-0-	70	1	869	2	Y	4					6
							4	9									
03	1798	N	1038	-0-	-760	-0-	74	1	964	2	Y	-0-					6
04	1260	N	948	-0-	-312	-0-	70	1	875	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	76	1	982	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

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
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1 9	187	2	Y	1					2
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1 9	210	2	Y	1	2	1			1
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1 9	204	2	Y	1					2
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					2
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1 9	198	2	Y	1	2	1			1
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1 9	192	2	Y	1	2	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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1 9	160	2	Y	1					2
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1 9	173	2	Y	1	2	1			1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1 9	183	2	Y	1					2
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					2
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	1	1			1
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1 9	156	2	Y	1					2
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	13	1 9	158	2	Y	1					2
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1 9	231	2	Y	1	2	1			1
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	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
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	818	2	Y	4					6
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	770	2	Y	3	7	1			2
02	924	N	730	-0-	-194	-0-	54	1 2 9	674	2	Y	2					4
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	62	1	815	2	Y	-0-					4
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	56	1 4 9	703	2	Y	4	6	1			2
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1 8 9	884	2	Y	7	8	1			1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	92	1	1153	2	Y	5					8
							6	9									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1180	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	86	1	1077	2	Y	4					6
							4	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	127	1	1662	2	Y	-0-					6
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1110	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	104	1	1336	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	692	2	Y	3					5
							3	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	Y	3					4
							3	9									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	47	1	620	2	Y	-0-					4
04	660	N	554	-0-	-106	-0-	41	1	510	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*05	744	N	659	-0-	-85	-0-	47	1	608	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	79	1	989	2	Y	5					7
							6	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	67	1	832	2	Y	3					5
							3	9									
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	69	1	909	2	Y	-0-					5
04	930	N	796	-0-	-134	-0-	59	1	733	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	71	1	920	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	503	1	2669	2	Y	93	184	1			113
							102	9									
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	611	1	3276	2	Y	46					159
							51	9									
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	665	1	2689	2	Y	23					182
							25	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	554	1	2066	2	Y	50					232
							55	9									
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	538	1	2104	2	Y	92	182	1			142
							101	9									
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	602	1	2446	2	Y	45					187
							50	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2369	-0-	-731	1668	175	1	2183	2	Y	10					15
							11	9									
01	3100	N	2062	-0-	-1038	630	152	1	1903	2	Y	6	18	1			3
							7	9									
02	2775	N	2145	-0-	-630	-0-	159	1	1978	2	Y	7					10
							8	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	176	1	2306	2	Y	1					11
							1	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	152	1	1897	2	Y	9	17	1			3
							10	9									
*05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	175	1	2255	2	Y	19	20	1			2
							21	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
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	91	1	483	2	N	6	19	1			35
							7	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	99	1	530	2	N	6					41
							7	9									
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	98	1	396	2	N	3					44
							3	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	129	1	480	2	N	3					47
							3	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	117	1	459	2	N	8	28	1			27
							9	9									
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	105	1	426	2	N	3					30
							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
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	28	1	350	2	Y	2					47
							2	9									
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	22	1	271	2	Y	-0-	22	1			25
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	23	1	290	2	Y	1					26
							1	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	76					102
							84	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	1	39	1			64
							1	9									
*05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	Y	4	17	1			51
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	168	1	892	2	Y	11	36	1			33
							12	9									
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	187	1	1001	2	Y	13					46
							14	9									
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	203	1	821	2	Y	5					51
							6	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	281	1	1049	2	Y	6					57
							7	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	266	1	1042	2	Y	18	59	1			16
							20	9									
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	262	1	1063	2	Y	8					24
							9	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	158	1	839	2	Y	10	34	1			54
							11	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	185	1	992	2	Y	12					66
							13	9									
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	192	1	774	2	Y	6					72
							7	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	295	1	1102	2	Y	6					78
							7	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	310	1	1214	2	Y	20	59	1			39
							22	9									
*05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	330	1	1340	2	Y	10					49
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	81	1	1018	2	Y	5					7
							6	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	72	1	895	2	Y	3					5
							3	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-					5
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	63	1	786	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1071	2	Y	8	9	1			1
							9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	456	1	2420	2	Y	29	97	1			26
							32	9									
01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	360	1	1930	2	Y	24					50
							26	9									
02	784	X	618	-0-	-166	-0-	122	1	493	2	Y	3					53
							3	9									
03	868	X	750	-0-	-118	-0-	158	1	588	2	Y	4					57
							4	9									
04	2160	X	759	-0-	-1401	-0-	152	1	596	2	Y	10	36	1			31
							11	9									
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	Y	4					35
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					2
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	1	1			1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	1					2
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	674	-0-	-39	-0-	102	1	569	2	Y	3					101
							3	9									
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	103	1	557	2	Y	10					111
							11	9									
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	101	1	512	2	Y	2					113
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	158	1	568	2	Y	10					123
							11	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	145	1	531	2	Y	10					133
							11	9									
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	149	1	529	2	Y	5					138
							6	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
							183	3									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	615	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	-0-					-0-
							149	3									
03	775	N	623	-0-	-152	-0-	39	1	432	2	N	-0-					-0-
							152	3									
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	36	1	409	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	N	-0-					-0-
							127	3									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	33	1	412	2	N	-0-					-0-
							137	3									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-					-0-
							159	3									
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	32	1	356	2	N	-0-					-0-
							125	3									
04	660	N	417	-0-	-243	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
							105	3									
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-
							118	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

12	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					4
01	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	18	1	1367	2	Y	-0-					4
02	1428	N	891	-0-	-537	-0-	15	1	876	2	Y	-0-					4
03	1395	N	964	-0-	-431	-0-	55	1	909	2	Y	-0-					4
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-					4
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	2			Y	-0-					10
01	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	23	1	1768	2	Y	-0-					10
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	Y	-0-					10
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	-0-					10
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1760	2	Y	-0-					10
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	112	1	1726	2	Y	-0-					10

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

12	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	5	1	354	2	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	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 #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	2686	2	2	9	Y	2					7
01	3131	X	2026	-0-	-1105	-0-	26	1	1997	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	39	1	2256	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	186	1	3109	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	167	1	3126	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	182	1	2797	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	4114	-0-	-2520	-0-	4114	2			Y	-0-					62
01	6634	X	4050	-0-	-2584	-0-	53	1	3997	2	Y	-0-					62
02	4900	X	4657	-0-	-243	-0-	80	1	4577	2	Y	-0-					62
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	290	1	4842	2	Y	-0-	18	1			44
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	236	1	4428	2	Y	-0-					44
05	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	242	1	3720	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
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	8	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	39	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	-0-					-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	797	-0-	-257	-0-	793	2	4	9	Y	4					7
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	22	1	1631	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	40	1	2287	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	112	1	1872	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	76	1	1421	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	101	1	1558	2	Y	11	7	1			6
							12	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	9	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	12	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	43	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	Y	5					9
01	2542	X	2494	-0-	-48	-0-	32	1	2453	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	2576	X	2100	-0-	-476	-0-	36	1	2056	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
03	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	133	1	2224	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	2760	X	2345	-0-	-415	-0-	118	1	2219	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	145	1	2235	2	Y	8	5	1			5
							9	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					3
01	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	15	1	1145	2	Y	-0-					3
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	17	1	1001	2	Y	-0-					3
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	64	1	1065	2	Y	-0-					3
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	2	Y	-0-					3
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					3

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	890	2	4	9	Y	4					5
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	11	1	853	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	11	1	638	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	840	N	686	-0-	-154	-0-	35	1	647	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

12	930	N	797	-0-	-133	-0-	171	1	626	2	Y	-0-					24
01	1147	N	755	-0-	-392	-0-	62	1	693	2	Y	-0-					24
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	50	1	558	2	Y	-0-					24
03	806	N	669	-0-	-137	-0-	60	1	609	2	Y	-0-					24
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	Y	-0-					24
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2325	X	2201	-0-	-124	-0-	461	1	1687	2	Y	48	105	1			15
							53	9									
01	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	170	1	1908	2	Y	18					33
							20	9									
02	2240	X	1820	-0-	-420	-0-	145	1	1625	2	Y	45					78
							50	9									
03	2480	X	2103	-0-	-377	-0-	185	1	1875	2	Y	39	104	1			13
							43	9									
04	2190	X	1942	-0-	-248	-0-	39	1	1869	2	Y	31					44
							34	9									
05	2201	X	2126	-0-	-75	-0-	221	1	1860	2	Y	41					85
							45	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	672	1	2462	2	Y	36	77	1			16
							40	9									
01	3317	X	2790	-0-	-527	-0-	227	1	2549	2	Y	13					29
							14	9									
02	2996	X	2798	-0-	-198	-0-	227	1	2537	2	Y	31					60
							34	9									
03	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	264	1	2676	2	Y	27	73	1			14
							30	9									
04	3060	X	2573	-0-	-487	-0-	52	1	2496	2	Y	23					37
							25	9									
05	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	308	1	2589	2	Y	28					65
							31	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	3831	2	124	9	Y	113					165
01	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	48	1	3655	2	Y	158	216	1			107
							174	9									
02	3584	X	3434	-0-	-150	-0-	57	1	3246	2	Y	119	188	1			38
							131	9									
03	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	206	1	3434	2	Y	147	185	1			-0-
							162	9									
04	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	180	1	3370	2	Y	109	81	1			28
							120	9									
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	224	1	3450	2	Y	137	86	1			79
							151	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7198	2	56	9	Y	51					87
01	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	92	1	6975	2	Y	72	98	1			61
							79	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	125	1	7178	2	Y	55	87	1			29
							61	9									
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	421	1	7031	2	Y	68	91	1			6
							75	9									
04	7830	X	6686	-0-	-1144	-0-	336	1	6294	2	Y	51	38	1			19
							56	9									
05	7254	X	6829	-0-	-425	-0-	413	1	6347	2	Y	63	40	1			42
							69	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	265	1	970	2	Y	8	19	1			55
							9	9									
01	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	88	1	989	2	Y	4					59
							4	9									
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	89	1	990	2	Y	9					68
							10	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	105	1	1066	2	Y	8	21	1			55
							9	9									
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	19	1	898	2	Y	6					61
							7	9									
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	960	2	Y	8					69
							9	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	364	1	1332	2	Y	23					99
							25	9									
01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	137	1	1537	2	Y	97					196
							107	9									
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	124	1	1384	2	Y	16	199	1			13
							18	9									
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	149	1	1516	2	Y	-0-					13
04	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	33	1	1566	2	Y	-0-					13
*05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	174	1	1460	2	Y	38					51
							42	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

12	5363	X	3630	-0-	-1733	-0-	2236	1	1394	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	3153	-0-	-2210	-0-	2592	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	2113	1	501	2	Y	-0-					-0-
							2229	5									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	2244	1	503	2	Y	-0-					-0-
							2616	5									
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	2216	1	304	2	Y	-0-					-0-
							2670	5									
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	2273	1	299	2	Y	-0-					-0-
							2791	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

12	93	N	83	-0-	-10	-0-	51	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	60	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	49	1	12	2	Y	-0-					-0-
							51	5									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	12	2	Y	-0-					-0-
							60	5									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	50	1	7	2	Y	-0-					-0-
							59	5									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	53	1	7	2	Y	-0-					-0-
							64	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					146
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	817 569	1 9	6765	2	Y	517	587	1			221
01	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	553 530	1 9	6615	2	Y	482	417	1			286
02	7224	X	6879	-0-	-345	-0-	553 463	1 9	5863	2	Y	421	592	1			115
03	7998	X	7655	-0-	-343	-0-	554 564	1 9	6537	2	Y	513	407	1			221
*04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	534 521	1 9	6834	2	Y	474	410	1			285
05	7998	X	6678	-0-	-1320	-0-	345 374	1 9	5959	2	Y	340	452	1			109

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	107 162	1 9	822	2	Y	147	147	1			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	67 156	1 9	805	2	Y	142	142	1			-0-
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	67 117	1 9	759	2	Y	106	106	1			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	66 142	1 9	697	2	Y	129	129	1			-0-
04	990	N	465	-0-	-525	-0-	66 138	1 9	261	2	Y	125	125	1			-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	52 89	1 9	907	2	Y	81	81	1			-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
12	2400		2328	-0-	-72	3021	53 1338	1 9	937	2	Y	1216	1213	1			309
01	3720		2062	-0-	-1658	1363	81 1181	1 9	800	2	Y	1074	1081	1			302
02	2800	N	2058	-0-	-742	621	91 1201	1 9	766	2	Y	1092	1063	1			331
03	2777	N	2156	-0-	-621	-0-	110 1091	1 9	955	2	Y	992	1061	1			262
04	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	82 1126	1 9	765	2	Y	1024	1058	1			228
05	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	44 993	1 9	953	2	Y	903	846	1			319

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

12	DLQ G-10	13388	-0-	13388	13388	919	1	12423	2	Y	42	42	1			-0-
						46	9									
01	DLQ G-10	10142	-0-	10142	23530	923	1	9183	2	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
02	DLQ G-10	9077	-0-	9077	32607	914	1	8129	2	Y	31	31	1			-0-
						34	9									
03	DLQ G-10	8224	-0-	8224	40831	895	1	7316	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
04	DLQ G-10	9943	-0-	9943	50774	890	1	9027	2	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
*05	62526 X	11752	-0-	-50774	-0-	564	1	11138	2	Y	45	45	1			-0-
						50	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	9579 #	7187	-0-	-2392	-0-	1320	1	5707	2	N	145					191
						160	9									
01	8866 #	7005	-0-	-1861	-0-	1364	1	5487	2	N	140	180	1			151
						154	9									
02	7616 #	6194	-0-	-1422	-0-	1364	1	4694	2	N	124	179	1			96
						136	9									
03	7998 #	6462	-0-	-1536	-0-	1364	1	4938	2	N	145	179	1			62
						160	9									
04	7440 #	6027	-0-	-1413	-0-	1320	1	4575	2	N	120					182
						132	9									
05	7750 #	6258	-0-	-1492	-0-	1364	1	4638	2	N	233	178	1			117
						256	9									

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39957	R	39957	-0-	-0-	-0-	39652	3	305	9	Y	277	193	1			351
01	39084	R	39084	-0-	-0-	-0-	38750	3	334	9	Y	304	388	1			267
02	35532	#	35221	-0-	-311	-0-	34940	3	281	9	Y	255	189	1			333
03	39339	#	35843	-0-	-3496	-0-	35553	3	290	9	Y	264	379	1			218
04	37980		31621	-0-	-6359	-0-	31416	3	205	9	Y	186	191	1			213
05	39246		34017	-0-	-5229	-0-	33764	3	253	9	Y	230	182	1			261

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	308	N	37	-0-	-271	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	5			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	5			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	5			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	5			N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	5			N	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	5			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2019 - PLUGGED 04/24/19

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) //CONT.// 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					164
01	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	2			N	-0-					164
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	2	9	9	N	8	2	8			170
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					170
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					170
05	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1119	2	2	9	N	2					172

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

12	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	722	1	3891	2	Y	74	186	1			120
							81	9									
01	4836	X	3854	-0-	-982	-0-	668	1	3125	2	Y	55					175
							61	9									
02	4368	X	4103	-0-	-265	-0-	656	1	3397	2	Y	45					220
							50	9									
03	4743	X	4187	-0-	-556	-0-	728	1	3418	2	Y	37					257
							41	9									
04	4590	X	4117	-0-	-473	-0-	710	1	3366	2	Y	37					294
							41	9									
05	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	742	1	3434	2	Y	61	2	8			353
							67	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2769	2	15	9	N	14					96
01	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2329	2			N	-0-					96
02	2408	X	2187	-0-	-221	-0-	2176	2	11	9	N	10					106
03	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	2091	2	2	9	N	2					108
04	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1871	2	12	9	N	11	2	8			117
05	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	2262	2	4	9	N	4					121

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

12	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	2			N	-0-					97
01	1023	N	906	-0-	-117	-0-	871	2	35	9	N	32					129
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	847	2	46	9	N	42	2	8			169
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					169
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	884	2	11	9	N	10					179
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	860	2	3	9	N	3					182

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

12	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1302	-0-	-620	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1276	-0-	-367	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2384	2	11	9	Y	10	9	1			7
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3039	2	18	9	Y	16	9	1			14
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2634	2	14	9	Y	13	19	1			8
03	3100	N	4130	-0-	1030	1030	4107	2	23	9	Y	21	15	1			14
04	3000	N	3255	-0-	255	1285	3241	2	14	9	Y	13	15	1			12
*05	3100	N	3217	-0-	117	1402	3206	2	11	9	Y	10	14	1			8

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

12	5952	X	4949	-0-	-1003	-0-	4912	2	37	9	Y	34	30	1			26
01	5952	X	4175	-0-	-1777	-0-	4132	2	43	9	Y	39	27	1			38
02	5376	X	4758	-0-	-618	-0-	4712	2	46	9	Y	42	58	1			22
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5636	2	52	9	Y	47	35	1			34
04	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	4814	2	33	9	Y	30	35	1			29
05	5270	X	5142	-0-	-128	-0-	5114	2	28	9	Y	25	35	1			19

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

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

12	15221	4362	-0-	-10859	11631	4339	2	23	9	N	21					60
01	15221	967	-0-	-14254	-0-	959	2	8	9	N	7					67
02	13748	273	-0-	-13475	-0-	273	2			N	-0-					67
03	15221	396	-0-	-14825	-0-	396	2			N	-0-					67
04	4830 #	249	-0-	-4581	-0-	249	2			N	-0-					67
05	4371 #	153	-0-	-4218	-0-	153	2			N	-0-					67

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

12	2294 #	2188	-0-	-106	-0-	305	1	1841	2	N	38					160
						42	9									
01	2294 #	2006	-0-	-288	-0-	329	1	1655	2	N	20					180
						22	9									
02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	399	1	1887	2	N	18					198
						20	9									
03	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	422	1	2060	2	N	24	187	1			35
						26	9									
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	381	1	2062	2	N	28					63
						31	9									
05	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	219	1	2079	2	N	37					100
						41	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

12	62 N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	2	N	-0-					42
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-					42
02	196 N	35	-0-	-161	-0-	6	1	29	2	N	-0-					42
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	3	1	13	2	N	-0-					42
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	6	1	34	2	N	-0-					42
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					42

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

*12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	11	9	1			2
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3			Y	-0-					2
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					2

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	104	104	1			-0-
01	403	X	324	-0-	-79	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	24	19	1			5
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					5
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					5
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					5
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					5
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

PY (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

12	150285	X	51720	-0-	-98565	B	-0-	51290	3	430	9	Y	391	379	1						90
01	50237	X	50237	-0-	-0-	B	-0-	49852	3	385	9	Y	350	347	1						93
02	47274	X	47274	-0-	-0-	B	-0-	46929	3	345	9	Y	314	335	1						72
03	51243	X	49007	-0-	-2236	B	-0-	48631	3	376	9	Y	342	341	1						73
04	44910	X	41613	-0-	-3297	B	-0-	41305	3	308	9	Y	280	268	1						85
05	46407	X	45986	-0-	-421	B	-0-	45639	3	347	9	Y	315	315	1						85

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	303159	X	102625	-0-	-200534	B	-0-	102094	3	531	9	Y	483	469	1			112
01	91816	X	91816	-0-	-0-	B	-0-	91345	3	471	9	Y	428	426	1			114
02	95679	X	95679	-0-	-0-	B	-0-	95121	3	558	9	Y	507	512	1			109
03	100413	X	100413	-0-	-0-	B	-0-	99784	3	629	9	Y	572	561	1			120
04	87930	X	72349	-0-	-15581	B	-0-	71807	3	542	9	Y	493	465	1			148
05	90861	X	78956	-0-	-11905	B	-0-	78446	3	510	9	Y	464	483	1			129

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

12	161673	X	54488	-0-	-107185	B	-0-	53921	3	567	9	Y	515	494	1			118
01	49569	X	49569	-0-	-0-	B	-0-	49090	3	479	9	Y	435	435	1			118
02	50092	X	43532	-0-	-6560	B	-0-	43140	3	392	9	Y	356	390	1			84
03	55459	X	48612	-0-	-6847	B	-0-	48176	3	436	9	Y	396	395	1			85
04	52740	X	42015	-0-	-10725	B	-0-	41690	3	325	9	Y	295	288	1			92
05	54498	X	41526	-0-	-12972	B	-0-	41122	3	404	9	Y	367	362	1			97

PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

12	49135	X	25827	-0-	-23308	B	-0-	25236	3	591	9	Y	537	536	1			128
01	37293	X	26139	-0-	-11154	B	-0-	25596	3	543	9	Y	494	489	1			133
02	33684	X	23533	-0-	-10151	B	-0-	23098	3	435	9	Y	395	435	1			93
03	33139	X	25216	-0-	-7923	B	-0-	24788	3	428	9	Y	389	397	1			85
04	24900	X	20659	-0-	-4241	B	-0-	20326	3	333	9	Y	303	294	1			94
05	25730	X	21003	-0-	-4727	B	-0-	20700	3	303	9	Y	275	291	1			78

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

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

12	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-		-0-	4	6			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	6			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2214	R	2214	-0-	-0-	-0-	2124	2	90	9	N	82					207
01	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1867	2	99	9	N	90	219	1			78
02	2212	#	1737	-0-	-475	-0-	1614	2	123	9	N	112	18	1			172
03	2449	#	175	-0-	-2274	-0-	122	2	53	9	N	48	43	1			177
04	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					177
05	2201	#	-0-	-0-	-2201	-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					125
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-	15	1			110
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					110
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					110
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					110
*05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-	42	6			68

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					50
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			N	-0-					50
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2438	2	12	9	N	11					61
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					61
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					61
*05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					61

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1480		895	-0-	-585	-0-	36	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1338		824	-0-	-514	-0-	36	1	788	2	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	647	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	2	N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2267	N	2064	-0-	-203	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	645	-0-	-595	-0-	113	1	532	2	N	-0-					-0-
02	1120		605	-0-	-515	-0-	105	1	500	2	N	-0-					-0-
03	1240		1010	-0-	-230	-0-	145	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1200		409	-0-	-791	-0-	69	1	340	2	N	-0-					-0-
05	1240		548	-0-	-692	-0-	87	1	461	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	413	1	89	2	Y	-0-					20
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	442	1	236	2	Y	8					28
							9	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	363	1	115	2	Y	-0-					28
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	437	1	133	2	Y	-0-					28
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	402	1	104	2	Y	-0-					28
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	441	1	114	2	Y	6					34
							7	9									

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	80	1	17	2	Y	-0-					15
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	75	1	40	2	Y	1					16
							1	9									
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	74	1	23	2	Y	-0-					16
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	81	1	24	2	Y	-0-					16
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	72	1	19	2	Y	-0-					16
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	62	1	16	2	Y	1					17
							1	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

12	217	N	75	-0-	-142	-0-	62	1	13	2	Y	-0-					13
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	39	1	21	2	Y	1					14
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	67	1	21	2	Y	-0-					14
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	40	1	12	2	Y	-0-					14
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	1	17	2	Y	-0-					14
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	1					15
							1	9									

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	158	1	739	2	N	-0-					-0-
02	924	N	898	-0-	-26	-0-	155	1	743	2	N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	139	1	833	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	166	1	818	2	N	-0-					-0-
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	152	1	811	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	329	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	340	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	316	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	365	1	1801	2	N	-0-					-0-
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	361	1	1923	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	3	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
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	N	-0-					5
01	1116	N	995	-0-	-121	-0-	65	1	930	3	N	-0-					5
02	1064	N	724	-0-	-340	-0-	41	1	683	3	N	-0-					5
03	1085	N	559	-0-	-526	-0-	27	1	532	3	N	-0-					5
04	1050	N	486	-0-	-564	-0-	22	1	464	3	N	-0-					5
05	806	N	521	-0-	-285	-0-	15	1	506	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
04	270	N	107	-0-	-163	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	N	-0-					8
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	45	1	648	3	N	-0-					8
02	700	N	565	-0-	-135	-0-	32	1	533	3	N	-0-					8
03	744	N	541	-0-	-203	-0-	26	1	515	3	N	-0-					8
04	720	N	412	-0-	-308	-0-	19	1	393	3	N	-0-					8
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	14	1	486	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	2	2	8			8
							2	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	1	1	8			8
							1	9									
02	728	N	357	-0-	-371	-0-	19	1	334	3	N	4					12
							4	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	119	2	8			129
							131	9									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	257	3	N	1	1	8			129
							1	9									
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	8	1	281	3	N	1	1	8			129
							1	9									

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	959	3	N	3					23
							3	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	60	1	862	3	N	-0-					23
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	797	3	N	-0-					23
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	3	N	-0-					23
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	30	1	616	3	N	26	2	8			47
							29	9									
05	713	N	601	-0-	-112	-0-	18	1	583	3	N	-0-					47

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	50	1	757	3	N	1	1	8			30
							1	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	82	1	1171	3	N	1	1	8			30
							1	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	N	-0-					30
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	893	3	N	2					32
							2	9									
04	1050	N	603	-0-	-447	-0-	28	1	574	3	N	1	1	8			32
							1	9									
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	22	1	721	3	N	2	2	8			32
							2	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	86	1	1304	3	N	1	1	8			26
							1	9									
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	68	1	963	3	N	-0-					26
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	46	1	772	3	N	-0-					26
03	1488	N	918	-0-	-570	-0-	44	1	870	3	N	4					30
							4	9									
04	1080	N	716	-0-	-364	-0-	30	1	633	3	N	48					78
							53	9									
05	899	N	501	-0-	-398	-0-	15	1	486	3	N	-0-					78

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	3	N	-0-					8
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	3	N	-0-					8
02	1344	N	1071	-0-	-273	-0-	61	1	1010	3	N	-0-					8
03	1488	N	833	-0-	-655	-0-	39	1	794	3	N	-0-					8
04	1260	N	736	-0-	-524	-0-	34	1	702	3	N	-0-					8
05	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	34	1	1139	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	N	-0-					5
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	16	1	231	3	N	-0-					5
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	10	1	166	3	N	-0-					5
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					5
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	2	2	8			5
							2	9									
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	3	1	114	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					20
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-					20
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					20
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					20
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	17	1	538	3	N	-0-					20

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-
02	980	N	502	-0-	-478	-0-	28	1	474	3	N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1382	3	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
*05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	N	-0-					8
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	36	1	512	3	N	-0-					8
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	26	1	434	3	N	-0-					8
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	50	1	996	3	N	182	5	8			185
							6	4	200	9							
04	570	N	96	-0-	-474	-0-	5	1	91	3	N	-0-					185
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					185

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1541	-0-	-257 B	-44438	589	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1412	-0-	-448 B	-44438	570	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1556	-0-	-124 B	-44438	513	1	1043	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1718	-0-	168 B	-44270	551	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1155	-0-	-225 B	-44270	551	1	604	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1026	-0-	-710 B	-44270	418	1	608	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	74	-0-	74 B	-14181	11	1	63	2	N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37 B	-14181	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
05	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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	16120	X	3894	-0-	-12226	-0-	924	1	2970	2	Y	-0-					-0-
01	12586	X	3279	-0-	-9307	-0-	838	1	2441	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	132	1	425	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	147	1	428	2	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	158	1	337	2	N	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	873	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3375	-0-	375	375	933	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	342	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	552	1	1172	2	Y	2					2
							2	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	823	1	1582	2	Y	-0-					2
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	642	1	1682	2	Y	-0-					2
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	DLQ G-10		5273	-0-	5273	5823	1251	1	4022	2	Y	-0-					-0-
01	10810	X	4987	-0-	-5823	-0-	1275	1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	707	1	1501	2	Y	-0-					-0-
03	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-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
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	76	1	244	2	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	85	1	247	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	79	1	169	2	N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	87	1	168	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	72	1	189	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		100	-0-	100	197	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		43	-0-	43	240	14	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	125	-0-	-240	-0-	43	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	X	225	-0-	-1763	-0-	72	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	317	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	427	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	244	1	785	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	113	1	331	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	58	1	122	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	554	-0-	-469	-0-	190	1	364	2	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	161	1	420	2	N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	50	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	23	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	1			46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	12	1			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	108	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	38	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	77	1	147	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	73	1	190	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	875	-0-	-365	-0-	208	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	471	-0-	-304	-0-	120	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	223	-0-	-309	-0-	71	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	354	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	456	1	1194	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-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
12	2573	#	1717	-0-	-856	-0-	1455	2	262	9	N	238	183	1			169
01	2573	#	740	-0-	-1833	-0-	481	2	259	9	N	235	185	1			219
02	2212	#	899	-0-	-1313	-0-	668	2	231	9	N	210					429
03	2449	#	965	-0-	-1484	-0-	730	2	235	9	N	214	360	1			283
04	1950	#	529	-0-	-1421	-0-	333	2	196	9	N	178	184	1			277
05	1705	#	455	-0-	-1250	-0-	293	2	162	9	N	147	181	1			243

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085					Y	-0-					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4297 R	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					7
01	3472 #	2169	-0-	-1303	-0-	2169	2			N	-0-					7
02	4396 #	546	-0-	-3850	-0-	546	2			N	-0-					7
03	4867 #	80	-0-	-4787	-0-	80	2			N	-0-					7
04	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					7
05	4309 #	NO RPT	-0-	-4309	-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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	14 1 2 9		145	2	N	2	2	1			9
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	15 1 2 9		145	2	N	2	2	1			9
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9		201	2	N	3	3	1			9
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	15 1 2 9		137	2	N	2	2	1			9
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	14 1 2 9		131	2	N	2	2	1			9
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	15 1 2 9		140	2	N	2	2	1			9

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	169	1	420	2	N	-0-					7
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	179	1	421	2	N	-0-					7
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	148	1	386	2	N	-0-					7
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	187	1	427	2	N	-0-					7
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	228	1	414	2	N	11					18
							12	9									
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	203	1	418	2	N	1					19
							1	9									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					50
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					50
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					50
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					50
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					50
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					50

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					130
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2073	3	6	9	N	5					135
02	1736	N	813	-0-	-923	-0-	802	3	11	9	N	10					145
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2267	3	17	9	N	15					160
04	1950	N	1648	-0-	-302	-0-	1626	3	22	9	N	20	168	1			12
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	3	3	9	N	3					15

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

12	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	2379	3	48	9	N	44	132	1			2
01	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2335	3	56	9	N	51					53
02	2184	N	1833	-0-	-351	-0-	1750	3	83	9	N	75					128
03	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2173	3	57	9	N	52					180
04	2310	N	2104	-0-	-206	-0-	2065	3	39	9	N	35					215
*05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2139	3	24	9	N	22					237

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018 - PLUGGED 12/10/18

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	151	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98	1			21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5491 - 5500

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64			64
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13498 12/02/2018

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	86	1	1547	2	N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	-0-					-0-
*03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	73	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

12	2528	N	526	-0-	-2002	-0-	28	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	76	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3224	-0-	224	224	123	1	3101	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1412	N	432	-0-	-980	-0-	23	1	409	2	Y	-0-			-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	456	2	Y	-0-			-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	65	1	1173	2	N	-0-			-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	67	1	1115	2	N	-0-			-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	N	-0-			-0-
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	54	1	1294	2	N	-0-			-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	N	-0-			-0-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			Y	-0-			-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-			-0-
04	1290	N	524	-0-	-766	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	2	N	-0-			84
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	N	-0-			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	274	2	N	-0-			-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	39	1	199	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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

12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	-0-			-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	-0-			-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			Y	-0-			84
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			Y	-0-			84
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-			84
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-			84
04	1320	N	524	-0-	-796	-0-	524	2			Y	-0-			84
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-			-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	N	-0-			-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	N	-0-			-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	258	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-			-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	34	1	232	2	N	-0-			-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					-0-
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	67	1	1686	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	241	-0-	-479	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	28	1			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	26	1			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					33
*04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	43	2	21	9	Y	19	29	1			23
05		14B2 EXT	53	-0-	53	53	42	2	11	9	Y	10	26	1			7

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2018 - P/A 10/19/18

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	9046	-0-	-3106	-0-	397	1	8543	3	Y	96					131
							106	9									
01	12152	X	7247	-0-	-4905	-0-	371	1	6810	3	Y	60	58	1			133
							66	9									
02	10976	X	4337	-0-	-6639	-0-	354	1	3924	3	Y	54					187
							59	9									
03	11129	X	3954	-0-	-7175	-0-	335	1	3567	3	Y	47	160	1			74
							52	9									
04	5580	X	3049	-0-	-2531	-0-	336	1	2677	3	Y	33					107
							36	9									
05	5766	X	2668	-0-	-3098	-0-	344	1	2284	3	Y	36					143
							40	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	44	1	950	3	Y	11					16
							12	9									
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	7	7	1			16
							8	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	562	3	Y	8					24
							9	9									
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	79	1	839	3	Y	11	24	1			11
							12	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	738	3	Y	9					20
							10	9									
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	69	1	457	3	Y	7					27
							8	9									

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	5177 #	4674	-0-	-503	B	-402	490	1	4184	3	Y	-0-					-0-
01	5177 #	4956	-0-	-221	B	-623	526	1	4430	3	Y	-0-					-0-
02	4676 #	3088	-0-	-1588	B	-2211	338	1	2750	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2211													
03	5177 #	4742	-0-	-435	B	-2646	522	1	4220	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5352	-0-	5352	B	2706	577	1	4775	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5360	-0-	5360	B	8066	584	1	4776	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

12	620 #	480	-0-	-140	B	-140	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	620 #	326	-0-	-294	B	-434	34	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	560 #	269	-0-	-291	B	-725	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-725													
03	620 #	223	-0-	-397	B	-1122	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	305	-0-	305	B	-817	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	314	-0-	314	B	-503	34	1	280	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

12	372 N	347	-0-	-25		-0-	36	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	219	-0-	-91		-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	336 N	138	-0-	-198		-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	259	-0-	-82		-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-		-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-
*05	348 N	348	-0-	-0-		-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2018

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	45	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	46	1	373	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

12	2405	N	48	-0-	-2357	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	225	1	1896	3	Y	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	236	1	1923	3	Y	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	248	1	2013	3	Y	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	250	1	2072	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	255	1	2090	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 #: 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
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	137	1	1174	3	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	161	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	159	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	164	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	164	1	1358	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	158	1	1290	3	Y	33	29	0			4
							36	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	70	1	575	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	115	1	986	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	29	-0-	-1087	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	802	-0-	-178	-0-	87	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	277	1	2239	3	Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	191	1	1580	3	Y	60	52	0			8
							66	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	194	1	1592	3	Y	68	66	0			10
							75	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	907	-0-	-581	-0-	95	1	812	3	Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	158	1	1337	3	Y	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	207	1	1690	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3100	N	3635	-0-	535	535	390	1	3150	3	Y	86	77	0			9
							95	9									
04	3000	N	3089	-0-	89	624	322	1	2670	3	Y	88	85	0			12
							97	9									
*05	3100	N	4403	-0-	1303	1927	469	1	3836	3	Y	89	87	0			14
							98	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	64	-0-	-959	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	62	-0-	-930	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	68	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	48	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	56	1	453	3	Y	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	80	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	467	-0-	-163	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1702	-0-	1702	3168	158 199	1 9	1345	3	Y	181	179	0			22
01	4957	X	1789	-0-	-3168	-0-	142 446	1 9	1201	3	Y	405	382	0			45
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	74 396	1 9	596	3	Y	360	361	0			44
03	1705	N	433	-0-	-1272	-0-	29 168	1 9	236	3	Y	153	175	0			22
04	1740	N	33	-0-	-1707	-0-	4	1	29	3	Y	-0-	22	0			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	10173	-0-	7073	11921	1053	1	8970	3	Y	136	127	0			16
							150	9									
01	21206	X	9285	-0-	-11921	-0-	964	1	8137	3	Y	167	164	0			19
							184	9									
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	821	1	6698	3	Y	130	133	0			16
							143	9									
03	10168	X	7218	-0-	-2950	-0-	783	1	6336	3	Y	90	95	0			11
							99	9									
04	9840	X	5941	-0-	-3899	-0-	630	1	5214	3	Y	88	87	0			12
							97	9									
05	10168	X	6095	-0-	-4073	-0-	657	1	5372	3	Y	60	62	0			10
							66	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

12	9517	X	8532	-0-	-985	-0-	888 70	1 9	7574	3	Y	64	63	0			11
01	9517	X	8418	-0-	-1099	-0-	881 101	1 9	7436	3	Y	92	89	0			14
02	8484	X	7069	-0-	-1415	-0-	760 107	1 9	6202	3	Y	97	96	0			15
03	8711	X	6630	-0-	-2081	-0-	719 95	1 9	5816	3	Y	86	87	0			14
04	8430	X	6890	-0-	-1540	-0-	733 87	1 9	6070	3	Y	79	78	0			15
05	8525	X	6631	-0-	-1894	-0-	711 98	1 9	5822	3	Y	89	86	0			18

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	741	1	6321	3	Y	95	95	0			9
							105	9									
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	722	1	6092	3	Y	111	110	0			10
							122	9									
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	661	1	5396	3	Y	98	99	0			9
							108	9									
03	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	652	1	5269	3	Y	129	126	0			12
							142	9									
04	6930	X	5843	-0-	-1087	-0-	618	1	5118	3	Y	97	99	0			10
							107	9									
05	7161	X	5621	-0-	-1540	-0-	600	1	4909	3	Y	102	100	0			12
							112	9									

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	29	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	385	1	3291	3	Y	95	94	0			11
							105	9									
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	458	1	3866	3	Y	111	110	0			12
							122	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	394	1	3215	3	Y	97	98	0			11
							107	9									
03	4402	X	2188	-0-	-2214	-0-	240	1	1939	3	Y	8	18	0			1
							9	9									
04	4290	X	2078	-0-	-2212	-0-	219	1	1814	3	Y	41	38	0			4
							45	9									
05	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	411	1	3361	3	Y	89	82	0			11
							98	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4828	X	4828	-0-		-0-	-0-	500	1	4266	3	Y	56	52	0			6
								62	9									
01	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	486	1	4099	3	Y	103	98	0			11
								113	9									
02	4477	X	4477	-0-		-0-	-0-	477	1	3892	3	Y	98	97	0			12
								108	9									
03	4836	X	4531	-0-		-305	-0-	488	1	3944	3	Y	90	91	0			11
								99	9									
04	4683	X	4683	-0-		-0-	-0-	495	1	4101	3	Y	79	79	0			11
								87	9									
05	4960	X	4773	-0-		-187	-0-	509	1	4166	3	Y	89	86	0			14
								98	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2954	-0-		-22	-0-	305	1	2602	3	Y	43	42	0			5
								47	9									
01	2976	X	2884	-0-		-92	-0-	296	1	2496	3	Y	84	79	0			10
								92	9									
02	2549	X	2549	-0-		-0-	-0-	266	1	2176	3	Y	97	95	0			12
								107	9									
03	2945	X	2576	-0-		-369	-0-	270	1	2179	3	Y	115	113	0			14
								127	9									
04	2850	X	2702	-0-		-148	-0-	280	1	2316	3	Y	96	96	0			14
								106	9									
*05	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	313	1	2564	3	Y	82	83	0			13
								90	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3160	-0-		-591	-0-	324	1	2767	3	Y	63	62	0			4
								69	9									
01	3689	X	3094	-0-		-595	-0-	320	1	2693	3	Y	74	73	0			5
								81	9									
02	3332	X	2349	-0-		-983	-0-	249	1	2028	3	Y	65	66	0			4
								72	9									
03	3689	X	1088	-0-		-2601	-0-	113	1	912	3	Y	57	58	0			3
								63	9									
04	3120	X	3041	-0-		-79	-0-	323	1	2670	3	Y	44	45	0			2
								48	9									
*05	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	372	1	3041	3	Y	69	65	0			6
								76	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	104	1	889	3	Y	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	215	1	1817	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	113	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	80	1	663	3	Y	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	133	1	1088	3	Y	40	34	0			6
							44	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1437	-0-	1437	1437	153	1	1284	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		733	-0-	733	2170	80	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		695	-0-	695	2865	77	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		674	-0-	674	3539	73	1	601	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		669	-0-	669	4208	73	1	596	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2582	-0-	-177	-0-	270	1	2312	3	N	-0-	2	0			-0-
01	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	255	1	2154	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1462	-0-	-722	-0-	159	1	1302	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2573	N	2049	-0-	-524	-0-	220	1	1782	3	N	43	39	0			4
							47	9									
04	2340	N	2108	-0-	-232	-0-	226	1	1872	3	N	9	12	0			1
							10	9									
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	3	N	46	42	0			5
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	94	-0-	-1115	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
01	775	N	163	-0-	-612	-0-	18	1	145	3	N	-0-					-0-
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	119	1	1014	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	103	1	864	3	Y	18	16	0			2
							20	9									
02	1064	N	721	-0-	-343	-0-	75	1	613	3	Y	30	28	0			4
							33	9									
03	1147	N	408	-0-	-739	-0-	43	1	351	3	Y	13	14	0			3
							14	9									
04	960	N	748	-0-	-212	-0-	81	1	667	3	Y	-0-	3	0			-0-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					20
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	130	2	23	9	N	21					41
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					41
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					41
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	181	2	25	9	N	23					64

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					36
01	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					36
02	840	N	482	-0-	-358	-0-	482	2			N	-0-					36
03	868	N	337	-0-	-531	-0-	337	2			N	-0-					36
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					36
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1236	2	40	9	N	36					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

12	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	1812	2			N	-0-					23
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					23
02	2800	N	3153	-0-	353	353	3096	2	57	9	N	52					75
03	3100	N	3422	-0-	322	675	3375	2	47	9	N	43					118
*04	3000	N	4716	-0-	1716	2391	4703	2	13	9	N	12					130
*05	6403	X	4012	-0-	-2391	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	797	-0-	-1435	-0-	797	2			N	-0-					18
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2030	2	33	9	N	30					48
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1415	2	41	9	N	37					85
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2					87
04	2010	N	1529	-0-	-481	-0-	1445	2	84	9	N	76	87	1			76
05	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1464	2	84	9	N	76					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	4280	-0-	-2292	-0-	4280	2			N	-0-					55
01	6324	X	5494	-0-	-830	-0-	5494	2			N	-0-					55
02	5012	X	4481	-0-	-531	-0-	4481	2			N	-0-					55
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					55
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6945	2	9	9	N	8					63
*05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-	35	1			28

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					12

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

12	2697 X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2			N	-0-					10
01	2759 X	2339	-0-	-420	-0-	2339	2			N	-0-					10
02	2800 N	2805	-0-	5	5	2805	2			N	-0-					10
03	2689 N	2684	-0-	-5	-0-	2684	2			N	-0-					10
04	2250 N	2161	-0-	-89	-0-	2161	2			N	-0-					10
05	2914 N	2424	-0-	-490	-0-	2413	2	11	9	N	10					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	7347	X	6732	-0-	-615	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6349	-0-	-936	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5854	-0-	-754	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5102	-0-	-1978	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5732	-0-	-995	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

12	14B2	EXT	78	-0-	78	78	2 34	1 9	42	2	Y	31	31	0			2
01	14B2	EXT	74	-0-	74	152	2 34	1 9	38	2	Y	31	31	0			2
02	233	N	81	-0-	-152	-0-	2 29	1 9	50	2	Y	26	26	0			2
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	1 28	1 9	19	2	Y	25	25	0			2
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	5	2	9	9	Y	8	9	0			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25					95
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	475	2	135	9	N	123					218
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	242	2			N	-0-	164	1			54
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	299	2	14	9	N	13					67
04	450	N	179	-0-	-271	-0-	173	2	6	9	N	5					72
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					72

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					54
01	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			N	-0-					54
02	532	N	92	-0-	-440	-0-	92	2			N	-0-					54
03	589	N	98	-0-	-491	-0-	98	2			N	-0-					54
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					54
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	109	2	52	9	N	47					7

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

12	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2405	2	19	9	N	17					83
01	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	2442	2	20	9	N	18					101
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2195	2	46	9	N	42					143
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2488	2	20	9	N	18					161
04	2370	N	2011	-0-	-359	-0-	1998	2	13	9	N	12					173
05	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	1740	2	165	9	N	150	173	1			150

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

12	620	X	22	-0-	-598	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	21	-0-	-599	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

12	310	N	305	-0-	-5	-0-	269	2	36	9	N	33					95
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-	93	1			2
02	252	N	39	-0-	-213	-0-	39	2			N	-0-					2
03	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					2
04	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					2
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	9					160
							10	9									
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	129	1	1847	2	N	8					168
							9	9									
02	2800	N	3036	-0-	236	236	198	1	2825	2	N	12					180
							13	9									
03	3100	N	3437	-0-	337	573	224	1	3203	2	N	9	160	2			29
							10	9									
*04	1702	N	1129	-0-	-573	-0-	73	1	1042	2	N	13					42
							14	9									
05	1085	X	1079	-0-	-6	-0-	70	1	995	2	N	13					55
							14	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	1004	1	13497	2	Y	323	287	1			88
							355	9									
01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	178	1	14322	2	Y	282	320	1			50
							310	9									
02	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	751	1	12319	2	Y	228	220	1			58
							251	9									
03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14917	2	587	9	Y	534	582	1			10
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	344	1	13584	2	Y	366	335	1			41
							403	9									
*05	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	336	1	13814	2	Y	355	345	1			51
							391	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	83	1	1121	2	Y	-0-					1
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	17	1	1400	2	Y	-0-					1
02	1260	N	1103	-0-	-157	-0-	63	1	1040	2	Y	-0-					1
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1854	2	75	9	Y	68	69	1			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	35	1	1387	2	Y	47	43	1			4
							52	9									
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	28	1	1144	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	-0-					5
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	6	1	487	2	Y	-0-					5
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					5
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					5
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	Y	-0-					5
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					5

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	28	1	372	2	Y	-0-					2
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	369	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	614	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
04	3000	N	4516	-0-	1516	1516	111	1	4384	2	Y	19	17	1			2
							21	9									
*05	3100	N	1797	-0-	-1303	213	42	1	1718	2	Y	34	33	1			3
							37	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

12	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	1	408	2	Y	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1865	-0-	1865	1865	38	1	1562	2	Y	241	234	1			7
							265	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	176	1	2363	2	Y	-0-					1
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	34	1	2718	2	Y	-0-					1
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	125	1	2056	2	Y	-0-					1
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					1
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	50	1	1963	2	Y	-0-					1
05	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	36	1	1493	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	63	1	848	2	Y	-0-					1
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	Y	-0-					1
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	Y	-0-					1
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	22	1	868	2	Y	-0-					1
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	21	1	849	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	897	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	11	1	872	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	40	1	661	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
03	930	N	733	-0-	-197	-0-	689	2	44	9	Y	40	44	1			-0-
04	870	N	544	-0-	-326	-0-	13	1	500	2	Y	28	26	1			2
							31	9									
05	806	N	547	-0-	-259	-0-	10	1	409	2	Y	116	112	1			6
							128	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

12	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	130	-0-	-149	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	2519	-0-	2519	2519	52	1	2161	2	Y	278	270	2			8
							306	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 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
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	153 59	1 9	2054	2	Y	54	48	1			6
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	25 52	1 9	2033	2	Y	47	53	1			-0-
02	1904 N	1490	-0-	-414	-0-	83 42	1 9	1365	2	Y	38	37	1			1
03	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	1875	2	98	9	Y	89	90	1			-0-
04	2040 N	1819	-0-	-221	-0-	43 67	1 9	1709	2	Y	61	56	1			5
*05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	39 22	1 9	1595	2	Y	20	19	1			6

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	46 12	1 9	617	2	Y	11	10	1			2
01	744	N	642	-0-	-102	-0-	8 10	1 9	624	2	Y	9	11	1			-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	33 8	1 9	535	2	Y	7	7	1			-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	584	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
04	630	N	187	-0-	-443	-0-	4 13	1 9	170	2	Y	12	11	1			1
*05	651	N	214	-0-	-437	-0-	5 4	1 9	205	2	Y	4	4	1			1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	74	1	999	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	13	1	1035	2	Y	23	26	1			-0-
							25	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	877	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1009	2	48	9	Y	44	45	1			-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	860	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	20	1	831	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

12	2139	N	1663	-0-	-476	-0-	113	1	1520	2	Y	27	24	1			4
							30	9									
01	2139	N	1572	-0-	-567	-0-	19	1	1527	2	Y	24	27	1			1
							26	9									
02	1820	N	1728	-0-	-92	-0-	98	1	1610	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1835	2	50	9	Y	45	46	1			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	41	1	1622	2	Y	31	28	1			3
							34	9									
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	43	1	1771	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60	1	802	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	357	-0-	-263	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

12	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	215	1	2887	2	Y	129	115	1			14
							142	9									
01	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	38	1	3028	2	Y	113	127	1			-0-
							124	9									
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	153	1	2504	2	Y	91	88	1			3
							100	9									
03	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3003	2	235	9	Y	214	217	1			-0-
04	3240	X	2887	-0-	-353	-0-	67	1	2659	2	Y	146	134	1			12
							161	9									
05	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	67	1	2762	2	Y	48	46	1			14
							53	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	8	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	13	1	538	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

12	9176	X	5314	-0-	-3862	-0-	367	1	4926	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
01	7719	X	4846	-0-	-2873	-0-	59	1	4768	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	236	1	3874	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
03	6169	X	4422	-0-	-1747	-0-	4387	2	35	9	Y	32	35	1			2
04	5490	X	2251	-0-	-3239	-0-	55	1	2172	2	Y	22	20	1			4
							24	9									
05	5301	X	3594	-0-	-1707	-0-	85	1	3501	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

12	10106	X	6265	-0-	-3841	-0-	430	1	5776	2	Y	54	48	1			15
							59	9									
01	9424	X	5881	-0-	-3543	-0-	71	1	5758	2	Y	47	53	1			9
							52	9									
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	285	1	4668	2	Y	38	37	1			10
							42	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5222	2	98	9	Y	89	99	1			-0-
04	5010	X	4443	-0-	-567	-0-	108	1	4268	2	Y	61	56	1			5
							67	9									
05	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	101	1	4144	2	Y	20	19	1			6
							22	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

12	1550	N	1182	-0-	-368	-0-	80	1	1072	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	18	1	1439	2	Y	24	27	1			2
							26	9									
02	1372	N	1132	-0-	-240	-0-	65	1	1059	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
04	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	27	1	1056	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	30	1	1228	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	130	-0-	-2040	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					2
01	2170	X	120	-0-	-2050	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					2
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					2
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	434	-0-	434	434	11	1	423	2		Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	295	-0-	295	729	7	1	288	2		Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

12	2697	X	1221	-0-	-1476	-0-	80	1	1072	2	Y	63	56	1			7
							69	9									
01	2294	X	733	-0-	-1561	-0-	8	1	666	2	Y	54	61	1			-0-
							59	9									
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	93	1	1530	2	Y	98	95	1			3
							108	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1703	2	255	9	Y	232	235	1			-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	34	1	1335	2	Y	158	145	1			13
							174	9									
05	1922	N	1326	-0-	-596	-0-	30	1	1239	2	Y	52	50	1			15
							57	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

12	2263	N	1927	-0-	-336	-0-	133	1	1794	2	Y	-0-					1
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	24	1	1975	2	Y	-0-					1
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1599	2	Y	-0-					1
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					1
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	49	1	1928	2	Y	-0-					1
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	48	1	1959	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	4	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	153	-0-	-147	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	6	1	243	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 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

12	1913	N	1391	-0-	-522	-0-	146	1	1245	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1372	-0-	-209	-0-	145	1	1227	3	Y	-0-					-0-
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	164	1	1329	3	Y	-0-					-0-
04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	190	1	1576	3	Y	-0-					-0-
*05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	221	1	1812	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					64
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					64
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					64
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					64
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					64
*05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	961 N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					-0-
02	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	930 N	912	-0-	-18	-0-	912	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					83
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					83
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			N	-0-					83
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					83
04	1110	N	973	-0-	-137	-0-	973	2			N	-0-					83
05	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1908	-0-	-1192	2098	197	1	1711	3	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1768	-0-	-1332	766	204	1	1564	3	Y	-0-					-0-
02	2368 N	1602	-0-	-766	-0-	204	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1174	-0-	-748	-0-	237	1	937	3	Y	-0-					-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	248	1	1476	3	Y	-0-					-0-
*05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	270	1	2246	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	31	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	35	1	209	3	Y	-0-					-0-
*05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7000	X	2190	-0-	-4810	-0-	226	1	1964	3	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1953	-0-	-465	-0-	225	1	1728	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1374	-0-	-810	-0-	175	1	1199	3	Y	-0-					-0-
03	2418	X	547	-0-	-1871	-0-	110	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	639	-0-	-1671	-0-	92	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	2201	X	518	-0-	-1683	-0-	55	1	463	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1162	2	3	9	N	3					112
01	1240	N	924	-0-	-316	-0-	924	2			N	-0-					112
02	1120	N	571	-0-	-549	-0-	571	2			N	-0-					112
03	1178	N	486	-0-	-692	-0-	486	2			N	-0-					112
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					119
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					119

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	394	1	8690	2	Y	-0-					-0-
01	8804	X	8260	-0-	-544	-0-	370	1	7890	2	Y	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	352	1	7042	2	Y	-0-					-0-
03	9083	X	8105	-0-	-978	-0-	407	1	7698	2	Y	-0-					-0-
*04	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	389	1	7139	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	7223	-0-	-1860	-0-	388	1	6834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	106	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	860	-0-	-1589	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
*04	840	N	18	-0-	-822	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1155	-0-	-189	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	25	-0-	-87	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	21	1	637	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		458	-0-	458	458	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		570	-0-	570	1028	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		561	-0-	561	1589	22	1	539	2	Y	-0-					-0-
*05	2096	X	507	-0-	-1589	-0-	17	1	490	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

12	4836	X	4268	-0-	-568	-0-	185	1	4083	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3964	-0-	-841	-0-	178	1	3786	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3477	-0-	-695	-0-	165	1	3312	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	192	1	3636	2	Y	-0-					-0-
*04	4230	X	3233	-0-	-997	-0-	167	1	3066	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3856	-0-	-422	-0-	207	1	3649	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

12	403	N	224	-0-	-179	-0-	7 68	1 9	149	2	Y	62	59	0			3
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15 79	1 9	322	2	Y	72	72	0			3
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10 67	1 9	200	2	Y	61	60	0			4
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	3 72	1 9	51	2	Y	65	65	0			4
*04	390	N	319	-0-	-71	-0-	13 68	1 9	238	2	Y	62	64	0			2
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17 132	1 9	304	2	Y	120	120	0			2

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

12	3100	N	3979	-0-	879	879	3961	2	18	9	N	16					32
01	3100	N	6358	-0-	3258	4137	6338	2	20	9	N	18					50
02	2800	N	5377	-0-	2577	6714	5330	2	47	9	N	43					93
03	12190	X	5476	-0-	-6714	-0-	5476	2			N	-0-					93
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					93
*05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4757	2	96	9	N	87					180

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

12	3720	X	3264	-0-	-456	-0-	141	1	3110	2	Y	12	15	0			1
							13	9									
01	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	155	1	3311	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
02	2968	X	2928	-0-	-40	-0-	139	1	2781	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	3286	X	3270	-0-	-16	-0-	164	1	3097	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	162	1	2963	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	181	1	3183	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

12	42935	X	42531	-0-	-404	-0-	1839	1	40560	2	Y	120	147	0			6
							132	9									
01	42935	X	41866	-0-	-1069	-0-	1872	1	39902	2	Y	84	86	0			4
							92	9									
02	38612	X	37308	-0-	-1304	-0-	1771	1	35460	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
03	42749	X	40642	-0-	-2107	-0-	2037	1	38522	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
*04	41370	X	38383	-0-	-2987	-0-	1980	1	36325	2	Y	71	74	0			2
							78	9									
05	42532	X	36028	-0-	-6504	-0-	1930	1	33964	2	Y	122	122	0			2
							134	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

12	3348	X	2094	-0-	-1254	-0-	88	1	1934	2	Y	65	62	0			3
							72	9									
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	139	1	2952	2	Y	82	81	0			4
							90	9									
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	348	1	6977	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	423	1	8006	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
*04	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	421	1	7728	2	Y	70	73	0			2
							77	9									
*05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	466	1	8191	2	Y	127	127	0			2
							140	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

12	3100	N	4528	-0-	1428	1428	196	1	4319	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	3100	N	3808	-0-	708	2136	170	1	3624	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	4765	X	2629	-0-	-2136	-0-	124	1	2493	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	4340	X	2927	-0-	-1413	-0-	146	1	2768	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*04	4200	X	2641	-0-	-1559	-0-	136	1	2493	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	4340	X	2076	-0-	-2264	-0-	110	1	1942	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	106	1	2333	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	150	1	3192	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2484	-0-	-820	-0-	118	1	2366	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2624	-0-	-1034	-0-	132	1	2492	2	Y	-0-					-0-
*04	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	155	1	2852	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	154	1	2717	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	504	2	19	9	N	17					140
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					140
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					140
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					140
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					140
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					140

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					117
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					117
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1578	2	20	9	N	18					135
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					135
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					135
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1560	2	44	9	N	40					175

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2321	2	50	9	N	45					125
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2217	2	36	9	N	33					158
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1941	2	21	9	N	19					177
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1935	2	18	9	N	16					193
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1751	2	17	9	N	15					208
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1757	2	22	9	N	20					228

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					7
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					7
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					7
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6					13
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					13
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					13

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

12	5890	X	5070	-0-	-820	-0-	201	1	4436	2	Y	394	381	0			20
							433	9									
01	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	208	1	4422	2	Y	500	498	0			22
							550	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	193	1	3859	2	Y	421	415	0			28
							463	9									
03	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	214	1	4044	2	Y	447	447	0			28
							492	9									
*04	4680	X	4533	-0-	-147	-0-	210	1	3853	2	Y	427	444	0			11
							470	9									
*05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	231	1	4064	2	Y	578	581	0			8
							636	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, 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
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					68
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					68
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					68
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					68
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					68
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	866	2	50	9	N	45					140
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	826	2	9	9	N	8					148
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	688	2	8	9	N	7	144	1			11
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	2			N	-0-					11
04	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					11
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6					17

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2207	2	36	9	N	33					110
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2017	2	28	9	N	25					135
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1710	2	35	9	N	32					167
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	156	1			13
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					13
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1832	2	56	9	N	51					64

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	8762	-0-	-1747	-0-	376	1	8296	2	Y	82	93	0			4
							90	9									
01	10509	X	9433	-0-	-1076	-0-	419	1	8936	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
02	8596	X	8318	-0-	-278	-0-	392	1	7860	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
03	9517	X	9025	-0-	-492	-0-	450	1	8505	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
*04	9120	X	8393	-0-	-727	-0-	430	1	7896	2	Y	61	63	0			2
							67	9									
*05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	510	1	8969	2	Y	119	119	0			2
							131	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

12	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					244
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					244
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					244
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					244
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					244
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					244

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1 36	1 9	22	2	Y	33	50	0			2
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2659	2	135	9	N	123					207
01	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2608	2	3	9	N	3	185	1			25
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2397	2	99	9	N	90					115
03	2759	N	2645	-0-	-114	-0-	2645	2			N	-0-					115
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2434	2	127	9	N	115	187	1			43
05	2759	N	2702	-0-	-57	-0-	2668	2	34	9	N	31					74

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9362	X	8210	-0-	-1152	-0-	355 28	1 9	7827	2	Y	25	39	0			1
01	9269	X	8402	-0-	-867	-0-	377	1	8025	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		7310	-0-	7310	7310	348	1	6962	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7968	-0-	7968	15278	400	1	7568	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		7615	-0-	7615	22893	394	1	7221	2	Y	-0-					-0-
*05	30910	X	8017	-0-	-22893	-0-	430 20	1 9	7567	2	Y	18	18	0			-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	366	-0-		-99	-0-	11	1	238	2	Y	106	111	0			5
								117	9									
01	217	N	217	-0-		-0-	-0-	4	1	85	2	Y	116	116	0			5
								128	9									
02	224	N	174	-0-		-50	-0-	3	1	64	2	Y	97	96	0			6
								107	9									
03	374	N	374	-0-		-0-	-0-	13	1	247	2	Y	104	104	0			6
								114	9									
*04	210	N	157	-0-		-53	-0-	2	1	45	2	Y	100	103	0			3
								110	9									
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	193	193	0			3

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	2	39	9	Y	35	38	0			2
01	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	33	34	0			1
02	84	N	35	-0-		-49	-0-	3	2	32	9	Y	29	28	0			2
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	30	30	0			2
*04	36	N	36	-0-		-0-	-0-	4	2	32	9	Y	29	30	0			1
*05	77	N	77	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	Y	56	56	0			1
								62	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2208	N	2208	-0-		-0-	-0-	93	1	2045	2	Y	64	72	0			3
								70	9									
01	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	94	1	2002	2	Y	62	62	0			3
								68	9									
02	1988	N	1864	-0-		-124	-0-	86	1	1722	2	Y	51	51	0			3
								56	9									
03	2201	N	2014	-0-		-187	-0-	98	1	1855	2	Y	55	55	0			3
								61	9									
*04	2100	N	1854	-0-		-246	-0-	93	1	1703	2	Y	53	55	0			1
								58	9									
05	2077	N	1876	-0-		-201	-0-	96	1	1684	2	Y	87	87	0			1
								96	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7283	-0-		4183	4183	316	1	6967	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	16962	-0-		13862	18045	749	1	15959	2	Y	231	221	0			10
								254	9									
02	2800	N	7963	-0-		5163	23208	368	1	7374	2	Y	201	198	0			13
								221	9									
03	30190	X	6982	-0-		-23208	-0-	339	1	6409	2	Y	213	213	0			13
								234	9									
*04	3444	X	3444	-0-		-0-	-0-	166	1	3054	2	Y	204	212	0			5
								224	9									
*05	5670	X	5670	-0-		-0-	-0-	281	1	4950	2	Y	399	398	0			6
								439	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	30	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	9	10	0			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	19	19	0			-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	1789	2	6	9	N	5					138
01	1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1552	2	1	9	N	1					139
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	N	5					144
03	1798 N	1689	-0-	-109	-0-	1679	2	10	9	N	9					153
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1479	2	6	9	N	5					158
05	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1759	2	6	9	N	5					163

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	Y	8					80
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1605	2	6	9	Y	5					85
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	Y	7					92
03	1209 N	571	-0-	-638	-0-	569	2	2	9	Y	2					94
04	1560 N	31	-0-	-1529	-0-	31	2			Y	-0-					94
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					94

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					4
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					4
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					4
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					4
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	2			N	-0-					4
05	1116	N	694	-0-	-422	-0-	694	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	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
12	1662	N	1601	-0-	-61	-0-	165	1	1436	3	Y	-0-					-0-
01	1333	X	1299	-0-	-34	-0-	150	1	1149	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	981	-0-	-307	-0-	125	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	843	-0-	-769	-0-	170	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1273	-0-	-287	-0-	183	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*05	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	203	1	1695	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	21	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	21	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	26	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	2855	-0-	-1144	-0-	2825	2	30	9	Y	27					232
01	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	3956	2	36	9	Y	33	195	1			70
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3207	2	32	9	Y	29					99
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3350	2	33	9	Y	30					129
04	3390	X	2805	-0-	-585	-0-	2802	2	3	9	Y	3					132
*05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3499	2	11	9	Y	10					142

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - P/A 02/13/19

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - PLUGGED 02/13/19

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
12	4495 #	1822	-0-	-2673	-0-	652	1	1042	3	Y	-0-			-0-
						128	4							
01	4495 #	1150	-0-	-3345	-0-	370	1	588	3	Y	-0-			-0-
						192	4							
02	3360 #	189	-0-	-3171	-0-	53	1	129	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	3193 #	614	-0-	-2579	-0-	283	1	52	3	Y	-0-			-0-
						279	4							
04	2490 #	458	-0-	-2032	-0-	165	1	289	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	1829 #	269	-0-	-1560	-0-	71	1	192	3	Y	-0-			-0-
						6	4							

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

12	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	2526	1	4036	3	Y	3	3	1			-0-
							497	4	3	9							
01	7657	X	6383	-0-	-1274	-0-	2052	1	3263	3	Y	4	4	1			-0-
							1064	4	4	9							
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	1766	1	4287	3	Y	3	3	1			-0-
							219	4	3	9							
03	7068	X	2850	-0-	-4218	-0-	1314	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1296	4	1	9							
04	6840	X	4231	-0-	-2609	-0-	1520	1	2671	3	Y	1	1	1			-0-
							39	4	1	9							
05	7068	X	4439	-0-	-2629	-0-	1157	1	3176	3	Y	1	1	1			-0-
							105	4	1	9							

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	168	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							165	4	1	9							
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4023	-0-	4023	4023	1229	1	2161	3	Y	546	533	1			13
							32	4	601	9							
05	T. A.		11260	-0-	11260	15283	2335	1	6409	3	Y	2095	2063	1			45
							211	4	2305	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	342	-0-	-154	-0-	45	1	292	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	36	1	316	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	27	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	328	3	Y	19	14	1			23
							50	4	21	9							
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	97	1	273	3	Y	19	26	1			16
							3	4	21	9							
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	124	1	386	3	Y	27	32	1			11
							1	4	30	9							
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	96	1	306	3	Y	16	22	1			5
							1	4	18	9							
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	216	1	528	3	Y	35	26	1			14
							3	4	39	9							
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	98	1	402	3	Y	27	41	1			-0-
							18	4	30	9							

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	135	1	459	3	Y	78	51	1			89
							70	4	86	9							
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	121	1	341	3	Y	69	95	1			63
							3	4	76	9							
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	119	1	370	3	Y	76	99	1			40
							1	4	84	9							
03	744	N	478	-0-	-266	-0-	101	1	322	3	Y	49	69	1			20
							1	4	54	9							
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	157	1	386	3	Y	74	59	1			35
							2	4	81	9							
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	128	1	526	3	Y	105	131	1			9
							24	4	116	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	551	1	1887	3	Y	35	21	1			37
							289	4	39	9							
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	475	1	1342	3	Y	29	41	1			25
							12	4	32	9							
02	1708	N	1505	-0-	-203	-0-	356	1	1107	3	Y	36	45	1			16
							2	4	40	9							
03	2015	N	1307	-0-	-708	-0-	305	1	969	3	Y	27	35	1			8
							3	4	30	9							
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	575	1	1409	3	Y	31	25	1			14
							7	4	34	9							
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	362	1	1476	3	Y	32	44	1			2
							66	4	35	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
12	53343	X	53343	-0-	-0-	-0-	2819	1	48743	3	Y	1598	1616	1			83
							23	4	1758	9							
01	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	2748	1	49895	3	Y	1700	1617	1			166
							67	4	1870	9							
02	46840	X	46840	-0-	-0-	-0-	2169	1	43358	3	Y	1183	1290	1			59
							12	4	1301	9							
03	48050	X	45257	-0-	-2793	-0-	2597	1	41089	3	Y	1361	1322	1			98
							74	4	1497	9							
04	49950	X	44970	-0-	-4980	-0-	2381	1	41482	3	Y	1005	1076	1			27
							1	4	1106	9							
05	51615	X	48837	-0-	-2778	-0-	2223	1	45676	3	Y	850	857	1			20
							3	4	935	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19003	X	13530	-0-	-5473	-0-	714	1	12751	3	Y	58	63	1			2
							1	4	64	9							
01	19003	X	12186	-0-	-6817	-0-	610	1	11501	3	Y	65	62	1			5
							3	4	72	9							
02	16240	X	8333	-0-	-7907	-0-	383	1	7904	3	Y	42	46	1			1
							46	9									
03	16988	X	6159	-0-	-10829	-0-	356	1	5754	3	Y	43	42	1			2
							2	4	47	9							
04	13800	X	5223	-0-	-8577	-0-	278	1	4909	3	Y	33	35	1			-0-
							36	9									
05	13516	X	4647	-0-	-8869	-0-	213	1	4403	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058	X	14409	-0-	-1649	-0-	762	1	13102	3	Y	489	489	1			25
							7	4	538	9							
01	16058	X	11737	-0-	-4321	-0-	593	1	10555	3	Y	517	491	1			51
							20	4	569	9							
02	13356	X	8236	-0-	-5120	-0-	383	1	7506	3	Y	313	348	1			16
							3	4	344	9							
03	14415	X	7383	-0-	-7032	-0-	422	1	6584	3	Y	326	319	1			23
							18	4	359	9							
04	13950	X	8167	-0-	-5783	-0-	431	1	7396	3	Y	309	325	1			7
							340	9									
05	14415	X	10438	-0-	-3977	-0-	472	1	9557	3	Y	370	370	1			7
							2	4	407	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
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	177	1	7489	3	Y	114	117	1			8
							2	4	125	9							
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	141	1	7268	3	Y	136	129	1			15
							5	4	150	9							
02	6860	X	6484	-0-	-376	-0-	122	1	6250	3	Y	101	109	1			7
							1	4	111	9							
03	7595	X	6547	-0-	-1048	-0-	164	1	6258	3	Y	108	105	1			10
							6	4	119	9							
04	7950	X	6667	-0-	-1283	-0-	135	1	6425	3	Y	97	102	1			5
							107	9									
05	7781	X	6632	-0-	-1149	-0-	117	1	6409	3	Y	96	96	1			5
							106	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768	X	26930	-0-	-1838	-0-	1422	1	25017	3	Y	441	448	1			22
							6	4	485	9							
01	28365	X	27431	-0-	-934	-0-	1379	1	25402	3	Y	571	539	1			54
							22	4	628	9							
02	25032	X	24165	-0-	-867	-0-	1115	1	22595	3	Y	410	445	1			19
							4	4	451	9							
03	27714	X	24141	-0-	-3573	-0-	1389	1	22238	3	Y	445	434	1			30
							24	4	490	9							
04	26550	X	23434	-0-	-3116	-0-	1243	1	21813	3	Y	344	367	1			7
							378	9									
05	27435	X	23034	-0-	-4401	-0-	1048	1	21578	3	Y	369	370	1			6
							2	4	406	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6884	-0-	-866	-0-	363	1	6463	3	Y	52	53	1			6
							1	4	57	9							
01	7750	X	5617	-0-	-2133	-0-	281	1	5277	3	Y	52	50	1			8
							2	4	57	9							
02	7000	X	6040	-0-	-960	-0-	277	1	5703	3	Y	54	56	1			6
							1	4	59	9							
03	7750	X	6472	-0-	-1278	-0-	373	1	5992	3	Y	93	89	1			10
							5	4	102	9							
04	7500	X	6764	-0-	-736	-0-	360	1	6337	3	Y	61	65	1			6
							67	9									
05	6882	X	5557	-0-	-1325	-0-	254	1	5264	3	Y	35	36	1			5
							39	9									

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					N	-0-					-0-
01	27156	X	12674	-0-	-14482	-0-	253	1	11809	3	N	537	487	1			50
							21	4	591	9							
02	23628	X	23628	-0-	-0-	-0-	470	1	22261	3	Y	808	821	1			37
							8	4	889	9							
03	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	365	1	13328	3	Y	509	508	1			38
							28	4	560	9							
04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	274	1	12513	3	Y	418	444	1			12
							1	4	460	9							
05	26164	X	11740	-0-	-14424	-0-	209	1	11123	3	Y	369	371	1			10
							2	4	406	9							

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	569	-0-	-10436	-0-	11	1	512	3	Y	42	20	1			35
							46	9									
01	10261	X	267	-0-	-9994	-0-	5	1	245	3	Y	15	30	1			20
							17	9									
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
03	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	229	1	8092	3	Y	93	71	1			22
							102	9									
04	30307	X	30307	-0-	-0-	-0-	597	1	29412	3	Y	271	179	1			114
							298	9									
*05	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	299	1	17123	3	Y	263	347	1			30
							289	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	178808	X	64507	-0-	-114301	-0-	1459	1	62427	3	N	557	550	1			28
							8	4	613	9							
01	174313	X	70550	-0-	-103763	-0-	1288	1	68507	3	N	663	627	1			64
							26	4	729	9							
02	202755	X	202755	-0-	-0-	-0-	3725	1	197211	3	Y	1638	1629	1			73
							17	4	1802	9							
03	202750	X	202750	-0-	-0-	-0-	5052	1	195692	3	Y	1737	1687	1			123
							95	4	1911	9							
04	171126	X	171126	-0-	-0-	-0-	3437	1	166264	3	Y	1294	1384	1			33
							2	4	1423	9							
05	224471	X	172890	-0-	-51581	-0-	3002	1	168450	3	Y	1303	1307	1			29
							5	4	1433	9							

MRS. S. K. EAST WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	253673	X	115428	-0-	-138245	-0-	2595	1	112168	3	N	597	577	1			29
							8	4	657	9							
01	268615	X	204564	-0-	-64051	-0-	3700	1	199368	3	N	1313	1218	1			124
							52	4	1444	9							
02	242620	X	235853	-0-	-6767	-0-	4299	1	230110	3	Y	1301	1363	1			62
							13	4	1431	9							
03	268615	X	263465	-0-	-5150	-0-	82	1	261653	3	Y	1498	1452	1			108
							82	4	1648	9							
04	260534	X	260534	-0-	-0-	-0-	126	1	257768	3	Y	2397	2444	1			61
							3	4	2637	9							
05	261113	X	258856	-0-	-2257	-0-	105	1	256156	3	Y	2350	2357	1			54
							10	4	2585	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437534	X	-0-	-0-	-437534	-0-					N	-0-	20	1			-0-
01	271219	X	-0-	-0-	-271219	-0-					N	-0-					-0-
02	207928	X	1851	-0-	-206077	-0-	52	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	256327	X	256327	-0-	-0-	-0-	198	1	251992	3	Y	3583	3340	1			243
							196	4	3941	9							
04	255257	X	255257	-0-	-0-	-0-	3395	1	248459	3	Y	3090	3255	1			78
							4	4	3399	9							
*05	237010	X	237010	-0-	-0-	-0-	4141	1	229644	3	Y	2921	2935	1			64
							12	4	3213	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 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
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80205					N	-0-	15	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	80205					N	-0-					-0-
02	333284	X	-0-	-0-	-333284	-0-					Y	-0-					-0-
03	107127	X	-0-	-0-	-107127	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		294126	-0-	294126	294126	114	1	291621	3	Y	2171	2120	1			51
							3	4	2388	9							
05	T. A.		295714	-0-	295714	589840	96	1	293240	3	Y	2154	2157	1			48
							9	4	2369	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 07/07/2018 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14818 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	46982					Y	-0-					-0-
*03	122698	X	54081	-0-	-68617	-0-	13	1	53789	3	Y	242	225	1			17
							13	4	266	9							
*04	118740	X	29142	-0-	-89598	-0-	7	1	28986	3	Y	135	148	1			4
							149	9									
*05	122698	X	92741	-0-	-29957	-0-	3	1	92437	3	Y	274	272	1			6
							301	9									

MRS. S.K. EAST WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

12	0		143896	-0-	143896	191763	3246	1	139526	3	N	1009	995	1			50
							14	4	1110	9							
01	SHUT IN		86863	-0-	86863	278626	1578	1	84503	3	N	686	669	1			67
							27	4	755	9							
02	411768	X	-0-	-0-	-411768	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
03	455886	X	-0-	-0-	-455886	-0-					Y	-0-					-0-
04	441180	X	177944	-0-	-263236	-0-	58	1	176679	3	Y	1096	1071	1			25
							1	4	1206	9							
05	455886	X	61930	-0-	-393956	-0-	17	1	61496	3	Y	377	394	1			8
							2	4	415	9							

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.13758 - 14027

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		193454	-0-	193454	193454	3468	1	189258	3	N	639	580	1			59
							25	4	703	9							
*02	193454	X	-0-	-0-	-193454	-0-					Y	-0-	59	1			-0-
*03	436325	X	109330	-0-	-326995	-0-	9	1	109116	3	Y	177	166	1			11
							10	4	195	9							
*04	422250	X	177034	-0-	-245216	-0-	14	1	176728	3	Y	265	270	1			6
							292	9									
*05	193440	X	191101	-0-	-2339	-0-	8	1	190164	3	Y	844	833	1			17
							1	4	928	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 13262 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN		20258	-0-	20258	20258	405	1	19774	3	N	72	71	1			1
							79	9									
05	SHUT IN		76770	-0-	76770	97028	1357	1	73674	3	N	1575	1542	1			34
							6	4	1733	9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED 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

12	6901	X	6901	-0-	-0-	B	-0-	630 11	1 9	6260	2	N	10				226
01	6939	X	6939	-0-	-0-	B	-0-	922 10	1 9	6007	2	N	9	175	1		60
02	5180	X	5180	-0-	-0-	B	-0-	1042 24	1 9	4114	2	N	22				82
03	5735	X	5569	-0-	-166	B	-0-	1358 30	1 9	4181	2	N	27				109
04	6146	X	6146	-0-	-0-	B	-0-	1020 36	1 9	5090	2	N	33				142
*05	8375	X	8375	-0-	-0-	B	-0-	581 29	1 9	7765	2	N	26				168

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

12	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	137	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	130	1	1539	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1207	-0-	-361	-0-	94	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	135	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

12	12090	#	6842	-0-	-5248	-0-	300	1	6095	2	N	406	379	1			234
							447	9									
01	12090	#	10659	-0-	-1431	-0-	300	1	9103	2	N	1142	1086	1			290
							1256	9									
02	7700	#	5640	-0-	-2060	-0-	280	1	4872	2	N	444	734	1			-0-
							488	9									
03	6758	#	5749	-0-	-1009	-0-	310	1	4482	2	N	870	720	1			150
							957	9									
04	10320	#	4010	-0-	-6310	-0-	300	1	2819	2	N	810	718	1			242
							891	9									
05	10664	#	3687	-0-	-6977	-0-	230	1	2862	2	N	541	539	1			244
							595	9									

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

12	1519	X	968	-0-	-551	-0-	968	2			N	-0-					82
01	1519	X	117	-0-	-1402	-0-	117	2			N	-0-					82
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3633	2	21	9	N	19					101
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2685	2	2	9	N	2					103
04	1470	X	7	-0-	-1463	-0-	7	2			N	-0-					103
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					103

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

12	4867	X	3601	-0-	-1266	-0-	3592	2	9	9	N	8					218
01	4681	X	403	-0-	-4278	-0-	401	2	2	9	N	2	182	1			38
02	4228	X	3090	-0-	-1138	-0-	3036	2	54	9	N	49					87
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4673	2	33	9	N	30					117
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4031	2	20	9	N	18					135
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					135

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (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

12	6510	X	5518	-0-	-992	-0-	673	1	4839	2	Y	5	1	1			38
							6	9									
01	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	711	1	4815	2	Y	5					43
							6	9									
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	830	1	5257	2	Y	8					51
							9	9									
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	844	1	5810	2	Y	10	7	1			54
							11	9									
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	821	1	5399	2	Y	16					70
							18	9									
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	784	1	5399	2	Y	6					76
							7	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	668	1	4804	2	Y	5	1	1			30
							6	9									
01	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	610	1	4133	2	Y	5					35
							6	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	588	1	3724	2	Y	6					41
							7	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	609	1	4188	2	Y	10	7	1			44
							11	9									
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	606	1	3984	2	Y	16					60
							18	9									
*05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	607	1	4178	2	Y	5					65
							6	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	446	1	3202	2	Y	29	8	1			68
							32	9									
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	463	1	3137	2	Y	3					71
							3	9									
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	446	1	2825	2	Y	47					118
							52	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	445	1	3063	2	Y	9	43	1			84
							10	9									
04	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	443	1	2913	2	Y	7					91
							8	9									
05	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	436	1	3004	2	Y	8					99
							9	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	970	1	9187	2	Y	26	71	1			14
							29	9									
01	9858	X	9682	-0-	-176	-0-	587	1	6458	2	Y	45					59
							2587	3	50	9							
02	8904	X	8369	-0-	-535	-0-	8335	3	34	9	Y	31	69	1			21
03	9858	X	9401	-0-	-457	-0-	9371	3	30	9	Y	27					48
04	9870	X	9052	-0-	-818	-0-	8989	3	63	9	Y	57					105
05	10199	X	8785	-0-	-1414	-0-	8727	3	58	9	Y	53					158

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	Y	3					5
							3	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					3
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	60	1	1046	2	Y	-0-	3	1			-0-
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					-0-

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
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					26
01	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					26
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					26
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					26
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					26

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

12	124 N	77	-0-	-47	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741

RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310

VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	562	1	4044	2	Y	-0-					-0-
01	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	584	1	3958	2	Y	5					5
							6	9									
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	534	1	3385	2	Y	12					17
							13	9									
*03	3937	X	3650	-0-	-287	-0-	462	1	3180	2	Y	7	9	1			15
							8	9									
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	511	1	3362	2	Y	14					29
							15	9									
*05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	509	1	3506	2	Y	7					36
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	77	1	556	2	Y	-0-	5	1			1
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	90	1	611	2	Y	2					3
							2	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	89	1	563	2	Y	2					5
							2	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	617	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	90	1	591	2	Y	1					5
							1	9									
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	84	1	581	2	Y	2					7
							2	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	760	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	49	1	537	2	Y	4					5
							214	3	4	9							
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	643	3	2	9	Y	2	6	1			1
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					1
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			Y	-0-					1
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					1

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

12	5766	X	5521	-0-	-245	-0-	673	1	4829	2	Y	17	81	1			5
							19	9									
01	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	617	1	4853	2	Y	15					20
							17	9									
02	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	5045	2	4	9	Y	4					24
03	5766	X	5368	-0-	-398	-0-	93	1	5269	2	Y	5					29
							6	9									
04	5460	X	5069	-0-	-391	-0-	525	1	4544	2	Y	-0-					29
05	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	545	1	4411	2	Y	14					43
							15	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	943	1	8928	2	Y	25	65	1			12
							28	9									
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	552	1	6078	2	Y	42					54
							2433	3	46	9							
02	8204	X	7842	-0-	-362	-0-	7810	3	32	9	Y	29	64	1			19
03	9083	X	8718	-0-	-365	-0-	8718	3			Y	-0-					19
04	9420	X	8507	-0-	-913	-0-	8507	3			Y	-0-					19
05	9734	X	8307	-0-	-1427	-0-	8307	3			Y	-0-					19

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	Y	-0-	1	1			1
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	47	1	315	2	Y	1					2
							1	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	61	1	383	2	Y	-0-					2
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	390	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	373	2	Y	1					3
							1	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	49	1	337	2	Y	1					4
							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
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2980	2	6	9	Y	5	2	1			14
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	Y	2	9	1			7
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2986	2	1	9	Y	1					8
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2639	2	1	9	Y	1					9
04	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			Y	-0-					9
05	3131	X	2427	-0-	-704	-0-	2403	2	24	9	Y	22					31

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	141	1	1017	2	Y	-0-	40	1			15
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	156	1	1059	2	Y	24					39
							26	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	128	1	809	2	Y	-0-					39
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1260	2	Y	3	32	1			10
							3	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	174	1	1143	2	Y	3					13
							3	9									
*05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	168	1	1156	2	Y	3					16
							3	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3396	2	7	9	N	6	3	1			36
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3383	2	3	9	N	3	10	1			29
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3102	2	1	9	N	1					30
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3324	2	7	9	N	6					36
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3035	2	1	9	N	1					37
*05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2644	2	4	9	N	4					41

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	31	1	218	2	Y	-0-	1	1			55
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	Y	-0-					55
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	30	1	193	2	Y	-0-					55
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	1	1	1			55
							1	9									
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	236	2	Y	1					56
							1	9									
*05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	1					57
							1	9									

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	44	78	1			33
							48	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	77	2	Y	2					35
							2	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					35
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-	25	1			10
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	35					45
							39	9									
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					45

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1121	-0-	-894	-0-	1121	2			Y	-0-	2	1			14
01	1953	N	1302	-0-	-651	-0-	1300	2	2	9	Y	2	9	1			7
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1					8
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2347	2	9	9	Y	8					16
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2188	2	11	9	Y	10					26
*05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					26

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	120	1	2010	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1	2100	2	Y	8					12
							9	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	124	1	2043	2	Y	5	9	1			8
							6	9									
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	128	1	2160	2	Y	23					31
							25	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	2	Y	-0-	16	1			15
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	132	1	2217	2	Y	2	9	1			8
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	93	1	1040	2	Y	-0-					27
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	94	1	1097	2	Y	-0-					27
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	968	2	Y	7	21	1			13
							8	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	88	1	1105	2	Y	-0-					13
04	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	74	1	983	2	Y	2					15
							2	9									
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	77	1	1042	2	Y	-0-					15

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
*05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	316	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	Y	2					4
							2	9									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	46	1	316	2	Y	2					6
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	373	1	2681	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	309	1	2096	2	Y	3					3
							3	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	319	1	2021	2	Y	-0-					3
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	373	1	2568	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	2970	X	2855	-0-	-115	-0-	376	1	2472	2	Y	6					8
							7	9									
*05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	447	1	3079	2	Y	7					15
							8	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	249	1	2361	2	Y	7	17	1			1
							8	9									
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	161	1	1778	2	Y	12					13
							712	3	13	9							
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2539	3	10	9	Y	9	19	1			3
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					3
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					3
05	2666	N	2615	-0-	-51	-0-	2615	3			Y	-0-					3

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	112	1	806	2	Y	7					8
							8	9									
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	499	2	Y	-0-					8
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	69	1	437	2	Y	-0-					8
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	52	1	358	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	43	1	284	2	Y	1					9
							1	9									
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	41	1	284	2	Y	1					10
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	27	1	193	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	30	1	205	2	Y	1					1
							1	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	1					2
							1	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	210	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	31	1	202	2	Y	1					3
							1	9									
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	Y	-0-					3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					3
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					3
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	Y	5					8
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					8
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					8

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	67	1	478	2	Y	-0-	18	1			6
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	76	1	512	2	Y	11					17
							12	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	Y	-0-					17
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	524	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	85	1	559	2	Y	1					5
							1	9									
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	90	1	616	2	Y	1					6
							1	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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	78	1	557	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	59	1	399	2	Y	1					1
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	Y	-0-					1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	414	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	53	1	347	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	365	-0-	-286	-0-	46	1	318	2	Y	1					3
							1	9									

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	51	1	484	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	3					5
							148	3	3	9							
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	Y	3	5	1			3
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					3
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	370	3			Y	-0-					3
05	589	N	188	-0-	-401	-0-	188	3			Y	-0-					3

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	N	-0-					15
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	N	-0-					15
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-					15
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	108	1	938	2	N	-0-					15
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	94	1	761	2	N	-0-					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

12	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	174	-0-	-50	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	95	1	742	2	Y	2					2
							2	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					2
03	713	N	580	-0-	-133	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					2
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	76	1	659	2	Y	-0-					2
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	99	1	802	2	Y	2					4
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	99	1	1662	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	Y	8					12
							9	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	Y	4	9	1			7
							4	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	110	1	1866	2	Y	2					9
							2	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2125	2	Y	-0-	4	1			5
*05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	142	1	2381	2	Y	-0-	2	1			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	102	1	732	2	Y	3	13	1			1
							3	9									
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	97	1	765	2	Y	2					3
							2	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					4
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	15	1	860	2	Y	1					5
							1	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					5
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	718	2	Y	2					7
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

12	3441	X	2639	-0-	-802	-0-	148	1	2485	2	Y	5	11	1			3
							6	9									
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	188	1	3116	2	Y	12					15
							13	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	153	1	2518	2	Y	5	13	1			7
							6	9									
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	165	1	2780	2	Y	4					11
							4	9									
04	3120	X	2886	-0-	-234	-0-	156	1	2730	2	Y	-0-	7	1			4
05	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	168	1	2806	2	Y	-0-	4	1			-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

12	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	166	1	1852	2	Y	-0-					47
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1955	2	Y	-0-					47
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	155	1	1850	2	Y	8	31	1			24
							9	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	160	1	2002	2	Y	-0-					24
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	141	1	1869	2	Y	4					28
							4	9									
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	148	1	2014	2	Y	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	82	1	777	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	4					4
							222	3	4	9							
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	711	3	3	9	Y	3	6	1			1
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					1
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					1
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			Y	-0-					1

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2020	-0-	-956	-0-	114	1	1902	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
01	2604	X	1827	-0-	-777	-0-	104	1	1715	2	Y	7					10
							8	9									
02	2016	X	1666	-0-	-350	-0-	95	1	1567	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	97	1	1637	2	Y	-0-					6
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	88	1	1537	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	142	1	2376	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	142	1	2352	2	Y	9					12
							10	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	136	1	2240	2	Y	5	11	1			6
							6	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	Y	-0-					6
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	145	1	2434	2	Y	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	-0-					10
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	-0-					10
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-					10
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	2	Y	-0-					10
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	-0-					10
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	Y	-0-					10

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	687	-0-	-88	-0-	39	1	647	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	3					4
							3	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	599	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					2
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	61	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					1
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	10	1	569	2	Y	-0-					1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	-0-					1
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	Y	2					3
							2	9									

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

12	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
02	3230	X	820	-0-	-2410	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

12	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	2828	2			N	-0-					7
01	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					7
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					7
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	2660	2			N	-0-					7
04	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2556	2			N	-0-					7
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	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
12	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	187	1	3139	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	207	1	3430	2	Y	13					16
							14	9									
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	195	1	3224	2	Y	7	15	1			8
							8	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	202	1	3407	2	Y	113					121
							124	9									
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	182	1	3186	2	Y	21	78	1			64
							23	9									
05	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	175	1	2932	2	Y	186	144	1			106
							205	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

12	310	N	268	-0-	-42	-0-	33	1	235	2	Y	-0-					2
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	37	1	248	2	Y	-0-					2
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	16	1	101	2	Y	-0-					2
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	24	1	164	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	35	1	229	2	Y	1					3
							1	9									
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	1					4
							1	9									

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	4805	X	4649	-0-	-156	-0-	383	1	4266	2	Y	-0-					71
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	378	1	4429	2	Y	-0-					71
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	349	1	4167	2	Y	12	58	1			25
							13	9									
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	403	1	5039	2	Y	-0-					25
04	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	417	1	5531	2	Y	8					33
							9	9									
*05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	421	1	5726	2	Y	-0-					33

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	118	1	852	2	Y	-0-	8	1			1
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	129	1	874	2	Y	3					4
							3	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	794	2	Y	2					6
							2	9									
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	128	1	880	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	127	1	836	2	Y	2					7
							2	9									
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	125	1	864	2	Y	2					9
							2	9									

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	103	1	1144	2	N	-0-					36
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	123	1	1435	2	N	-0-					36
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	111	1	1328	2	N	8	27	1			17
							9	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1344	2	N	-0-					17
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1215	2	N	3					20
							3	9									
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	95	1	1294	2	N	-0-					20

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	134	1	964	2	Y	-0-	8	1			1
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	148	1	1004	2	Y	3					4
							3	9									
02	980	N	977	-0-	-3	-0-	133	1	842	2	Y	2					6
							2	9									
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	126	1	870	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	143	1	939	2	Y	2					7
							2	9									
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	145	1	1000	2	Y	2					9
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

*08	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	162	1	2037	2	Y	-0-					31
*09	2490	X	1996	-0-	-494	-0-	163	1	1833	2	Y	-0-					31
*10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	171	1	1990	2	Y	-0-					31
*11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	166	1	2045	2	Y	-0-					31
*12	2263	X	2128	-0-	-135	-0-	175	1	1953	2	Y	-0-					31
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	173	1	2030	2	Y	-0-					31
*02	1912	N	1829	-0-	-83	-0-	141	1	1688	2	Y	-0-	24	1			7
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	166	1	2079	2	Y	-0-					7
*04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	142	1	1892	2	Y	-0-					7
*05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	134	1	1828	2	Y	-0-					7

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	23	1	248	2	Y	2					2
							98	3	2	9							
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	223	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					1
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					1

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	184	1	1322	2	Y	-0-	11	1			10
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	201	1	1358	2	Y	4					14
							4	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	189	1	1202	2	Y	3					17
							3	9									
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	189	1	1302	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	190	1	1253	2	Y	4					19
							4	9									
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	190	1	1306	2	Y	3					22
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4095	-0-	-896	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3973	-0-	-787	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4695	-0-	-575	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4646	-0-	-304	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
*05	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4236	-0-	1136	1136	4236	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	824	-0-	-199	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	934	-0-	-830	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1115	-0-	-655	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1183	-0-	-301	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2947	-0-	-49	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1608	2	62	9	N	56	89	1			35
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					35
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					35
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1579	2	4	9	N	4					39
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	N	7	36	1			10
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					10

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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3637	2	18	9	N	16	8	1			29
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3640	2	9	9	N	8	29	1			8
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2	9	N	2					10
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3619	2	19	9	N	17					27
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3378	2	4	9	N	4					31
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3585	2	12	9	N	11					42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2334	-0-	-301	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2148	-0-	-522	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9228	-0-	-351	-0-	9053	2	175	9	N	159	150	1			56
01	9579	X	8701	-0-	-878	-0-	8689	2	12	9	N	11	39	1			28
02	8540	X	7662	-0-	-878	-0-	7659	2	3	9	N	3					31
03	9362	X	8081	-0-	-1281	-0-	8055	2	26	9	N	24					55
04	8940	X	7779	-0-	-1161	-0-	7772	2	7	9	N	6					61
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8611	2	17	9	N	15					76

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809	X	19216	-0-	-593	-0-	19153	2	63	9	N	57	114	1			59
01	19809	X	19127	-0-	-682	-0-	19098	2	29	9	N	26	50	1			35
02	17640	X	17538	-0-	-102	-0-	17535	2	3	9	N	3					38
03	19375	X	18878	-0-	-497	-0-	18792	2	86	9	N	78					116
04	18600	X	17861	-0-	-739	-0-	17802	2	59	9	N	54	126	1			44
05	19406	X	19119	-0-	-287	-0-	19109	2	10	9	N	9					53

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					1
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					1
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	2			N	-0-					1
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					1
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					1
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	255	1	4276	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	262	1	4327	2	Y	17					23
							19	9									
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	244	1	4018	2	Y	9	20	1			12
							10	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	268	1	4531	2	Y	-0-					12
04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	256	1	4477	2	Y	-0-	12	1			-0-
*05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	284	1	4754	2	Y	-0-					-0-

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

12	2759	N	2671	-0-	-88	-0-	2643	2	28	9	N	25	12	1			43
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2698	2	12	9	N	11	44	1			10
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3					13
03	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2628	2	28	9	N	25					38
04	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	2505	2	8	9	N	7					45
05	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	2668	2	18	9	N	16					61

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	133	1	2231	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	137	1	2261	2	Y	9					10
							10	9									
02	2235	N	2142	-0-	-93	-0-	122	1	2016	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	126	1	2120	2	Y	4					8
							4	9									
04	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	119	1	2082	2	Y	-0-	6	1			2
*05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-	2	1			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

12	1240	N	737	-0-	-503	-0-	90	1	646	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
01	806	N	729	-0-	-77	-0-	94	1	634	2	Y	1					10
							1	9									
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	88	1	557	2	Y	-0-					10
03	744	N	392	-0-	-352	-0-	49	1	341	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
04	720	N	210	-0-	-510	-0-	27	1	181	2	Y	2					11
							2	9									
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	65	1	445	2	Y	2					13
							2	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	177	1	1675	2	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1161	2	Y	8					8
							465	3	9	9							
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1351	3	6	9	Y	5	12	1			1
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1506	3			Y	-0-					1
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	1506	3			Y	-0-					1
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					1

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	Y	-0-					10
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	Y	5					15
							6	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	Y	1	4	1			12
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	Y	1					13
							1	9									
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	296	2	Y	-0-					13

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	891	-0-	-225	-0-	109	1	782	2	N	-0-					146
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	132	1	1035	2	N	-0-					146
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	2	7	9	N	6					152
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	15	1	855	2	N	-0-					152
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	121	1	1046	2	N	13	145	1			20
							14	9									
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	129	1	1045	2	N	-0-					20

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	76	1	547	2	N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	94	1	739	2	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	557	2	52	9	N	47					47
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	12	1	650	2	N	-0-					47
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	704	2	N	-0-					47
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	2	N	-0-					47

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					68
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					68
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					68
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					68
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					68
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					68

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					118
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					118
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					118
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					118
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					118
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					118
*01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					118
*02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					118
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					118
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					118
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					118

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

12	372	N	315	-0-	-57	-0-	38	1	275	2	Y	2	11	1			10
							2	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	Y	10					20
							11	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	2	6	9	Y	5	11	1			14
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	Y	5					19
							6	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	10	12	1			17
							11	9									
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	3					20
							3	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

12	3379	X	2313	-0-	-1066	-0-	279	1	2005	2	Y	26	184	1			12
							29	9									
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	346	1	2717	2	Y	-0-					12
02	2716	X	2251	-0-	-465	-0-	2251	2			Y	-0-					12
03	2604	X	2124	-0-	-480	-0-	37	1	2076	2	Y	10					22
							11	9									
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	296	1	2567	2	Y	-0-					22
*05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	313	1	2529	2	Y	85					107
							94	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	144	1	1033	2	Y	10	45	1			49
							11	9									
01	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	168	1	1321	2	Y	42					91
							46	9									
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	2	19	9	Y	17	46	1			62
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	22	1	1261	2	Y	19					81
							21	9									
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	150	1	1302	2	Y	33	46	1			68
							36	9									
*05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	141	1	1141	2	Y	10					78
							11	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					25
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					25
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					25
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					25
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					25
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					25

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

12	558	N	449	-0-	-109	-0-	55	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	64	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	8	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	486	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					23
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

12	465	N	329	-0-	-136	-0-	40	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	89	1	770	2	Y	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	96	1	773	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	694	-0-	-174	-0-	84	1	603	2	Y	6	24	1			23
							7	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	98	1	768	2	Y	24					47
							26	9									
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	645	2	12	9	Y	11	26	1			32
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	11	1	643	2	Y	10					42
							11	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	785	2	Y	20	26	1			36
							22	9									
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	98	1	794	2	Y	7					43
							8	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1290	-0-	-90	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	124	1	892	2	Y	8	41	1			35
							9	9									
01	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	132	1	1040	2	Y	33					68
							36	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	2	14	9	Y	13	38	1			43
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	Y	14					57
							15	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1081	2	Y	28	38	1			47
							31	9									
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	2	Y	10					57
							11	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	N	1					4
							1	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	427	3	N	1	3	1			2
							1	9									
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	N	-0-					2
*03	310	N	166	-0-	-144	-0-	10	1	156	3	N	-0-					2
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	N	-0-					2
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	413	3	N	1					3
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	637	1	2674	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	642	1	3295	3	N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	646	1	2908	3	N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	646	1	2935	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3592	-0-	-38	-0-	657	1	2935	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	664	1	2973	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	58					155
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	62					217
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	89	169	1			137
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	132	1			67
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1609	3	36	9	N	33					100

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

12	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	200	1	3355	2	Y	-0-					50
01	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	203	1	3362	2	Y	-0-					50
02	3233	X	3152	-0-	-81	-0-	180	1	2972	2	Y	-0-					50
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	194	1	3279	2	Y	-0-					50
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	184	1	3231	2	Y	-0-					50
*05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	198	1	3309	2	Y	-0-					50

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

12	837	N	651	-0-	-186	-0-	79	1	566	2	Y	5	23	1			18
							6	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	92	1	727	2	Y	23					41
							25	9									
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	416	2	8	9	Y	7	23	1			25
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	10	1	564	2	Y	8					33
							9	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	85	1	736	2	Y	19	24	1			28
							21	9									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	739	2	Y	7					35
							8	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

12	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	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
12	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	736	1	5227	3	N	13					62
							14	9									
01	6324	X	5048	-0-	-1276	-0-	5039	3	9	9	N	8					70
02	5656	X	4573	-0-	-1083	-0-	4564	3	9	9	N	8	22	1			56
03	6231	X	5701	-0-	-530	-0-	5691	3	10	9	N	9					65
04	6030	X	5311	-0-	-719	-0-	5297	3	14	9	N	13	58	1			20
05	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	5386	3	74	9	N	67					87

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	35	1	918	3	N	32					77
							35	9									
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	29	1	874	3	N	2	8	1			71
							2	9									
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	50	1	767	3	N	2					73
							2	9									
*03	992	N	839	-0-	-153	-0-	49	1	789	3	N	1					74
							1	9									
*04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	106	1	1431	3	N	-0-					74
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	51	1	660	3	N	40					114
							44	9									

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	Y	11	45	1			41
							12	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	111	1	871	2	Y	27					68
							30	9									
02	904	N	847	-0-	-57	-0-	832	2	15	9	Y	14	37	1			45
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	14	1	786	2	Y	12					57
							13	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	102	1	888	2	Y	23	35	1			45
							25	9									
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	850	2	Y	7					52
							8	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	1879	1	13345	3	N	5					28
							6	9									
01	14694	X	13594	-0-	-1100	-0-	13571	3	23	9	N	21					49
02	13384	X	11958	-0-	-1426	-0-	11860	3	98	9	N	89	39	1			99
03	15221	X	12648	-0-	-2573	-0-	12618	3	30	9	N	27					126
04	14730	X	11639	-0-	-3091	-0-	11561	3	78	9	N	71	28	1			169
05	15221	X	11979	-0-	-3242	-0-	11972	3	7	9	N	6	158	1			17

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	261	1	4377	2	Y	-0-					45
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	205	1	3392	2	Y	-0-					45
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	172	1	2836	2	Y	-0-					45
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	188	1	3168	2	Y	-0-					45
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	178	1	3108	2	Y	-0-					45
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	194	1	3255	2	Y	-0-					45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	172	1	1220	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1090	-0-	-198	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					36
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	3	N	4					14
							4	9									
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	37	1	1134	3	N	3	10	1			7
							3	9									
02	1092	N	1036	-0-	-56	-0-	63	1	970	3	N	3					10
							3	9									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	3	N	2					12
							2	9									
*04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	78	1	1056	3	N	-0-					12
*05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	3	N	3					15
							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
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	N	3					34
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	3	11	9	N	10					44
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	3	2	9	N	2	41	1			5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	N	11					16
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	3	42	9	N	38	6	1			48
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5	11	1			42

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4723	-0-	1623	1623	4723	2			Y	-0-					4
01	6144	X	4521	-0-	-1623	-0-	4521	2			Y	-0-					4
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					4
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4316	2	6	9	Y	5					9
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					9
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					9

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
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	218	1	5803	3	N	18					60
							20	9									
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	185	1	5678	3	N	13	49	1			24
							14	9									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	329	1	5055	3	N	15					39
							17	9									
*03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	350	1	5577	3	N	5					44
							6	9									
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	403	1	5450	3	N	-0-					44
*05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	520	1	6701	3	N	21					65
							23	9									

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	61	3	N	9					26
							10	9									
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-	1	1			25
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	2	1	35	3	N	-0-					25
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					25
*04	120	N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-					25
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					25

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	13	-0-	-762	-0-	13	3			N	-0-					2
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	N	-0-	2	1			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	1					1
							1	9									
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					1
*04	210	N	29	-0-	-181	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
05	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2729	-0-	-30	-0-	2723	2	6	9	Y	5	10	1			7
01	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	2595	2	3	9	Y	3					10
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2305	2	4	9	Y	4					14
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2888	2	7	9	Y	6	10	1			10
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2	9	Y	2					12
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2517	2	7	9	Y	6	10	1			8

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	299	1	2147	2	Y	7	35	1			4
							8	9									
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	273	1	2145	2	Y	7					11
							8	9									
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	2163	2	2	9	Y	2					13
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	44	1	2458	2	Y	3					16
							3	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	246	1	2134	2	Y	-0-					16
05	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	259	1	2092	2	Y	6					22
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

12	403	N	284	-0-	-119	-0-	35	1	249	2	N	-0-					17
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	N	-0-					17
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					17
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	5	1	255	2	N	-0-					17
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-					17
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	28	1	229	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

12	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1255	-0-	-1101	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1000	-0-	-652	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	N	1					2
							1	9									
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	1					2
							1	9									
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					2
*04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	3	N	-0-					2
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	15	1	178	3	N	1					3
							1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	987	3	N	3					13
							3	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	31	1	943	3	N	2	9	1			6
							2	9									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	3	N	3					9
							3	9									
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	68	1	1077	3	N	2					11
							2	9									
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	3	N	-0-					11
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	3					14
							3	9									

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

12	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	294	1	2084	3	N	10					101
							11	9									
01	2635	N	2037	-0-	-598	-0-	2005	3	32	9	N	29					130
02	2240	N	1975	-0-	-265	-0-	1968	3	7	9	N	6	89	1			47
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	2161	3	33	9	N	30					77
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2018	3	83	9	N	75	12	1			140
05	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1980	3	18	9	N	16	24	1			132

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	10	1			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	10	1			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					13
05	14B2 EXT	351	-0-	351	351	350	2	1	9		Y	1	7	1			7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

12	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3569	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3719	2	6	9	Y	5					9
02	3388	X	3137	-0-	-251	-0-	3133	2	4	9	Y	4					13
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3942	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3673	2	3	9	Y	3					12
*05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3886	2	9	9	Y	8	12	1			8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1893	2	4	9	Y	4	10	1			6
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1793	2	4	9	Y	4					10
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1451	2	4	9	Y	4					14
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8	9	Y	7	10	1			11
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	Y	2					13
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	9	1			8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3601	-0-	-181	-0-	3597	2	4	9	Y	4	10	1			7
01	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3404	2	4	9	Y	4					11
02	3192	X	3002	-0-	-190	-0-	2999	2	3	9	Y	3					14
03	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3533	2	7	9	Y	6	10	1			10
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3665	2	3	9	Y	3					13
05	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3509	2	9	9	Y	8	11	1			10

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

12	14198	X	12064	-0-	-2134	-0-	679	1	11363	2	Y	20	52	1			22
							22	9									
01	14198	X	12424	-0-	-1774	-0-	706	1	11670	2	Y	44					66
							48	9									
02	12164	X	11044	-0-	-1120	-0-	630	1	10390	2	Y	22	51	1			37
							24	9									
03	12338	X	11800	-0-	-538	-0-	660	1	11139	2	Y	1					38
							1	9									
04	11940	X	11241	-0-	-699	-0-	607	1	10634	2	Y	-0-	19	1			19
05	12338	X	7676	-0-	-4662	-0-	433	1	7243	2	Y	-0-	9	1			10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

12	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	2589	2	4	9	Y	4	10	1			3
01	2666	N	2368	-0-	-298	-0-	2361	2	7	9	Y	6					9
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	Y	3					12
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2776	2	7	9	Y	6	10	1			8
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	Y	2					10
*05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2909	2	7	9	Y	6	11	1			5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

12	434	N	431	-0-	-3	-0-	427	2	4	9	Y	4	10	1			6
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	216	2	6	9	Y	5					11
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					14
03	434	N	224	-0-	-210	-0-	216	2	8	9	Y	7	10	1			11
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	143	2	2	9	Y	2					13
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	745	2	2	9	Y	2	8	1			7

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

12	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	72	1	1899	3	N	1					2
							1	9									
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	61	1	1867	3	N	3					5
							3	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	114	1	1762	3	N	12					17
							13	9									
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	113	1	1786	3	N	1					18
							1	9									
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1863	3	N	2					20
							2	9									
05	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	138	1	1775	3	N	5					25
							6	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					31
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	3	N	-0-					31
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	7	1	110	3	N	1					32
							1	9									
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					32
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	3	N	-0-					32
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-					32

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	3	N	-0-					44
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	16	1	482	3	N	1	5	1			40
							1	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	657	3	N	46					86
							51	9									
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	39	1	625	3	N	1					87
							1	9									
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	727	3	N	10					97
							11	9									
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	71	1	917	3	N	3					100
							3	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	N	2					5
							2	9									
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	13	1	391	3	N	1	4	1			2
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	26	1	408	3	N	1					3
							1	9									
*03	496	N	274	-0-	-222	-0-	16	1	258	3	N	-0-					3
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-					3
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	31	1	395	3	N	1					4
							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
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	145	1	3844	3	N	-0-					2
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	118	1	3628	3	N	5					7
							6	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	210	1	3250	3	N	21					28
							23	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	225	1	3579	3	N	3					31
							3	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	255	1	3446	3	N	5					36
							6	9									
*05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	275	1	3535	3	N	10					46
							11	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	119	1	850	2	N	1					90
							1	9									
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	136	1	1070	2	N	-0-					90
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					90
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	16	1	914	2	N	-0-					90
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	128	1	1107	2	N	-0-					90
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1106	2	N	11					101
							12	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	157	1	4177	3	N	63					144
							69	9									
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	133	1	4065	3	N	46	35	1			155
							51	9									
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	233	1	3597	3	N	37					192
							41	9									
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	235	1	3735	3	N	20					212
							22	9									
*04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	275	1	3722	3	N	25					237
							28	9									
*05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	315	1	4041	3	N	13					250
							14	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1505	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	Y	5					9
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	Y	3					12
03	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	1358	2	7	9	Y	6	10	1			8
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1412	2	2	9	Y	2					10
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1422	2	3	9	Y	3	9	1			4

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	93	1	670	2	N	-0-					34
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	263	1	2069	2	N	6					40
							7	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					40
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	23	1	1324	2	N	-0-					40
04	3000	N	3154	-0-	154	154	326	1	2828	2	N	-0-					40
*05	3060	N	2906	-0-	-154	-0-	320	1	2586	2	N	-0-					40

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	269	1	4508	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	267	1	4408	2	Y	17					23
							19	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	227	1	3743	2	Y	8	19	1			12
							9	9									
03	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	224	1	3779	2	Y	17					29
							19	9									
04	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	213	1	3725	2	Y	-0-	16	1			13
*05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	271	1	4534	2	Y	1	8	1			6
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1052	2	6	9	Y	5	11	1			5
01	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1028	2	6	9	Y	5					10
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	Y	4					14
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	2	7	9	Y	6	11	1			9
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	Y	2					11
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1071	2	2	9	Y	2	8	1			5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2168	2	6	9	Y	5	10	1			6
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2					8
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1708	2	4	9	Y	4					12
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	2	8	9	Y	7	10	1			9
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1675	2	3	9	Y	3					12
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1811	2	4	9	Y	4	9	1			7

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	705	1	4691	3	N	-0-					55
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	744	1	4629	3	N	-0-					55
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	722	1	4087	3	N	-0-					55
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	722	1	4430	3	N	-0-					55
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	727	1	4489	3	N	-0-					55
*05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	722	1	4556	3	N	-0-					55

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4007	2	4	9	Y	4	10	1			4
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4033	2	7	9	Y	6					10
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	3145	2	3	9	Y	3					13
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3527	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	3900	X	3391	-0-	-509	-0-	3389	2	2	9	Y	2					11
05	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3422	2	8	9	Y	7	11	1			7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4	10	1			9
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					13
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	170	2	4	9	Y	4					17
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	188	2	7	9	Y	6	10	1			13
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	180	2	2	9	Y	2					15
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1	7	1			9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	234	2	4	9	N	4	10	1			6
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	226	2	6	9	N	5					11
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	202	2	3	9	N	3					14
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	99	2	7	9	N	6	10	1			10
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					12
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	7	1			6

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1070	2	4	9	Y	4	10	1			5
01	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1109	2	6	9	Y	5					10
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	862	2	3	9	Y	3					13
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1235	2	7	9	Y	6	10	1			9
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	2	2	9	Y	2					11
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	Y	3	9	1			5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2855	2	4	9	Y	4	10	1			6
01	3100	N	3881	-0-	781	781	3874	2	7	9	Y	6					12
02	4292	X	3511	-0-	-781	-0-	3508	2	3	9	Y	3					15
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3647	2	7	9	Y	6	10	1			11
04	3750	X	3388	-0-	-362	-0-	3386	2	2	9	Y	2					13
05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3412	2	8	9	Y	7	11	1			9

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	136	1	2272	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	139	1	2304	2	Y	9					11
							10	9									
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	125	1	2064	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	132	1	2236	2	Y	-0-					6
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	125	1	2197	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	367	3	N	2					3
							2	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-	2	1			1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-					1
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	3	N	-0-					1
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					1
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	187	3	N	1					2
							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
12	5239	X	5168	-0-	-71	-0-	675	1	4493	3	N	-0-					58
01	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	636	1	3968	3	N	-0-					58
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	658	1	3722	3	N	-0-					58
03	5177	X	4688	-0-	-489	-0-	658	1	4030	3	N	-0-					58
04	5010	X	4679	-0-	-331	-0-	653	1	4026	3	N	-0-					58
05	5177	X	4807	-0-	-370	-0-	658	1	4149	3	N	-0-					58

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					9
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					9
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					9
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					9
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-	9	1			-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	9					9
							10	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	211	1	5603	3	N	49					175
							54	9									
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	166	1	5090	3	N	22	181	1			16
							24	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	305	1	4687	3	N	26					42
							29	9									
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	325	1	5184	3	N	37					79
							41	9									
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	380	1	5134	3	N	24					103
							26	9									
*05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	400	1	5158	3	N	-0-					103

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	N	2					21
							2	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	67	1	2058	3	N	10					31
							11	9									
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	3	N	6					37
							7	9									
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	127	1	2033	3	N	2					39
							2	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	3	N	3					42
							3	9									
*05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	143	1	1837	3	N	5					47
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	213	1	5655	3	N	1					77
							1	9									
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	174	1	5344	3	N	31					108
							34	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	337	1	5190	3	N	15					123
							17	9									
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	344	1	5466	3	N	-0-					123
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	394	1	5318	3	N	1					124
							1	9									
*05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	410	1	5274	3	N	2					126
							2	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	94	1	2485	3	N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	81	1	2474	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	131	1	2025	3	N	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	161	1	2571	3	N	-0-					-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	164	1	2207	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	4876	-0-	1776	1776	351	1	4525	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
12	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	507	1	13464	3	N	-0-					1
01	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	420	1	12874	3	N	2					3
							2	9									
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	742	1	11425	3	N	10					13
							11	9									
03	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	807	1	12840	3	N	1					14
							1	9									
04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	916	1	12373	3	N	2					16
							2	9									
*05	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	981	1	12627	3	N	4					20
							4	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	224	1	5942	3	N	1					121
							1	9									
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	186	1	5715	3	N	-0-					121
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	335	1	5171	3	N	-0-					121
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	355	1	5666	3	N	-0-					121
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	390	1	5263	3	N	14					135
							15	9									
*05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	445	1	5733	3	N	2					137
							2	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21501	X	21501	-0-	-0-	-0-	778	1	20723	3	N	-0-					32
01	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	645	1	19768	3	N	6					38
							7	9									
02	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	1203	1	18466	3	N	135					173
							149	9									
03	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	1239	1	19727	3	N	2					175
							2	9									
04	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	1425	1	19228	3	N	43					218
							47	9									
*05	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	1529	1	19653	3	N	9					227
							10	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					45
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					45
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					45
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					45
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					45
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2274	-0-	-237	-0-	190	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	203	1	2113	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2142	-0-	-98	-0-	190	1	1952	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	200	1	1887	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	198	1	1902	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	217	1	1934	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	266	1	2920	2	Y	6					164
							7	9									
01	3379	X	3254	-0-	-125	-0-	283	1	2946	2	Y	23	116	1			71
							25	9									
02	3052	X	2585	-0-	-467	-0-	228	1	2344	2	Y	12	24	1			59
							13	9									
03	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	295	1	2786	2	Y	-0-	2	1			57
04	3570	X	2586	-0-	-984	-0-	241	1	2316	2	Y	26					83
							29	9									
05	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	296	1	2637	2	Y	11	30	1			64
							12	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6424	-0-	-24	-0-	535	1	5864	2	Y	23					61
							25	9									
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	568	1	5908	2	Y	8	57	1			12
							9	9									
02	6440	X	5753	-0-	-687	-0-	510	1	5243	2	Y	-0-					12
03	7130	X	6263	-0-	-867	-0-	599	1	5664	2	Y	-0-					12
04	6900	X	5847	-0-	-1053	-0-	552	1	5295	2	Y	-0-					12
05	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	607	1	5410	2	Y	-0-					12

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	980	-0-	-12	-0-	378	1	602	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	316	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	134	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	187	1	677	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	859	-0-	-71	-0-	236	1	623	2	Y	-0-					-0-
*05	682	N	433	-0-	-249	-0-	188	1	245	2	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	62	1	679	2	Y	1					2
							1	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	653	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	66	1	678	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	Y	-0-	1	1			1
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	62	1	599	2	Y	2					3
							2	9									
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	71	1	636	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	320	1	2669	2	Y	-0-					4
01	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	317	1	2361	2	Y	1					5
							1	9									
02	2856	X	2834	-0-	-22	-0-	282	1	2552	2	Y	-0-					5
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	344	1	2855	2	Y	-0-					5
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	354	1	2598	2	Y	-0-					5
*05	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	323	1	2171	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	135	1	1390	2	Y	-0-					17
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	2	Y	-0-					17
02	1428	N	1256	-0-	-172	-0-	107	1	1149	2	Y	-0-	13	1			4
03	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	125	1	1281	2	Y	-0-	2	1			2
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	134	1	1186	2	Y	3					5
							3	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	Y	-0-	4	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
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	30	1	319	2	Y	2					2
							2	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	Y	-0-	1	1			1
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	36	1	323	2	Y	6					7
							7	9									
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	2	Y	-0-	6	1			1

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	167	1	1834	2	Y	1					67
							1	9									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	182	1	1892	2	Y	47	3	1			111
							52	9									
02	1988	N	1839	-0-	-149	-0-	163	1	1674	2	Y	2	4	1			109
							2	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	197	1	1858	2	Y	-0-	1	1			108
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	197	1	1891	2	Y	6					114
							7	9									
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	213	1	1900	2	Y	2	6	1			110
							2	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
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					47
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					47
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					47
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					47
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					47
*05	186	N	43	-0-	-143	-0-	4	1	39	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
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	1					68
							1	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	668	2	N	1	1	1			68
							1	9									
02	616	N	484	-0-	-132	-0-	43	1	440	2	N	1	1	1			68
							1	9									
03	744	N	325	-0-	-419	-0-	31	1	294	2	N	-0-					68
04	720	N	473	-0-	-247	-0-	45	1	427	2	N	1					69
							1	9									
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	32	1	282	2	N	1	2	1			68
							1	9									

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	125	1	1369	2	Y	1					24
							1	9									
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	135	1	1405	2	Y	3	2	1			25
							3	9									
02	1484	N	1398	-0-	-86	-0-	124	1	1272	2	Y	2	3	1			24
							2	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	145	1	1374	2	Y	-0-	1	1			23
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	138	1	1323	2	Y	4					27
							4	9									
05	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	153	1	1362	2	Y	1	4	1			24
							1	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
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	245	1	1604	2	N	-0-					28
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	232	1	1444	2	N	4	15	1			17
							4	9									
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	224	1	1343	2	N	23					40
							25	9									
03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	249	1	1477	2	N	14	10	1			44
							15	9									
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	229	1	1352	2	N	7					51
							8	9									
05	1767	N	1589	-0-	-178	-0-	222	1	1367	2	N	-0-	15	1			36

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	495	1	3236	2	N	18					222
							20	9									
01	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	509	1	3171	2	N	70	212	1			80
							77	9									
02	3528	X	3318	-0-	-210	-0-	468	1	2809	2	N	37					117
							41	9									
03	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	541	1	3203	2	N	33	78	1			72
							36	9									
04	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	519	1	3059	2	N	16					88
							18	9									
05	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	504	1	3101	2	N	27	32	1			83
							30	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
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	19	1	207	2	N	1					16
							1	9									
01	217	N	68	-0-	-149	-0-	6	1	62	2	N	-0-					16
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	12	1	126	2	N	-0-	1	1			15
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	2	N	-0-					15
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	1					16
							1	9									
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	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
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	439	1	2870	2	N	-0-					37
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	419	1	2613	2	N	8	26	1			19
							9	9									
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	366	1	2196	2	N	48					67
							53	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	409	1	2422	2	N	23	63	1			27
							25	9									
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	386	1	2276	2	N	12					39
							13	9									
*05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	416	1	2560	2	N	-0-	25	1			14

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3214	X	2951	-0-	-263	-0-	247	1	2703	2	Y	1					8
							1	9									
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	260	1	2707	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	234	1	2409	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	273	1	2581	2	Y	-0-					8
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	253	1	2432	2	Y	7					15
							8	9									
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	286	1	2545	2	Y	3	9	1			9
							3	9									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	694	-0-	-205	-0-	54	1	596	2	N	40					102
							44	9									
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	593	2	N	61	117	1			46
							67	9									
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	55	1	560	2	N	69	1	1			114
							76	9									
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	58	1	549	2	N	41					155
							45	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	66	1	636	2	N	38	173	1			20
							42	9									
05	775	N	602	-0-	-173	-0-	61	1	541	2	N	-0-	2	1			18

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	453	1	2965	2	N	-0-					70
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	511	1	3186	2	N	11	25	1			56
							12	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	339	1	2035	2	N	26					82
							29	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	442	1	2618	2	N	48	23	1			107
							53	9									
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	410	1	2416	2	N	13					120
							14	9									
*05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	398	1	2445	2	N	19	83	1			56
							21	9									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	7438	-0-	-2265	-0-	621	1	6811	2	N	5					151
							6	9									
01	9703	X	7458	-0-	-2245	-0-	652	1	6786	2	N	18	12	1			157
							20	9									
02	8764	X	6445	-0-	-2319	-0-	571	1	5870	2	N	4	17	1			144
							4	9									
03	9393	X	7200	-0-	-2193	-0-	689	1	6511	2	N	-0-	1	1			143
04	9090	X	6629	-0-	-2461	-0-	624	1	5986	2	N	17					160
							19	9									
05	7471	X	7125	-0-	-346	-0-	718	1	6398	2	N	8	17	1			151
							9	9									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	195	1	1276	2	N	-0-					21
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	255	1	1586	2	N	6	16	1			11
							7	9									
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	273	1	1639	2	N	6					17
							7	9									
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	302	1	1791	2	N	12	11	1			18
							13	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	325	1	1916	2	N	22					40
							24	9									
*05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	330	1	2028	2	N	-0-	19	1			21

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
12	1519	N	1189	-0-	-330	-0-	436	1	753	2	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	335	1	834	2	N	2					2
							2	9									
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	394	1	814	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	426	1	576	2	N	-0-					1
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	414	1	577	2	N	2					3
							2	9									
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	403	1	812	2	N	1	3	1			1
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	389	1	2541	2	N	-0-					24
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	384	1	2394	2	N	9	27	1			6
							10	9									
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	368	1	2208	2	N	9					15
							10	9									
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	371	1	2200	2	N	17	18	1			14
							19	9									
04	2400	X	2362	-0-	-38	-0-	335	1	1974	2	N	48					62
							53	9									
05	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	328	1	2016	2	N	-0-	24	1			38

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

12	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	236	1	2426	2	N	-0-					101
01	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	233	1	2369	2	N	35					136
							39	9									
02	2660	X	2429	-0-	-231	-0-	204	1	2185	2	N	36	2	1			170
							40	9									
03	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	224	1	2302	2	N	3	148	1			25
							3	9									
04	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	247	1	2185	2	N	6					31
							7	9									
05	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	270	1	2312	2	N	-0-	7	1			24

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	109	1	1193	2	Y	1					63
							1	9									
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	118	1	1233	2	Y	3	2	1			64
							3	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	104	1	1070	2	Y	2	4	1			62
							2	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	104	1	979	2	Y	-0-					62
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	129	1	1235	2	Y	3					65
							3	9									
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	140	1	1251	2	Y	1	4	1			62
							1	9									

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
12	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	116	1	1268	2	N	-0-					56
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	119	1	1239	2	N	1	2	1			55
							1	9									
02	1400	N	1317	-0-	-83	-0-	117	1	1199	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	129	1	1218	2	N	-0-					55
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	123	1	1181	2	N	3					58
							3	9									
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	136	1	1211	2	N	1	3	1			56
							1	9									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

12	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	260	1	2675	2	N	10					45
							11	9									
01	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	251	1	2558	2	N	1					46
							1	9									
02	2940	X	2310	-0-	-630	-0-	195	1	2087	2	N	25	2	1			69
							28	9									
03	3224	X	2793	-0-	-431	-0-	248	1	2545	2	N	-0-	4	1			65
04	3120	X	2632	-0-	-488	-0-	264	1	2335	2	N	30					95
							33	9									
05	2945	X	2196	-0-	-749	-0-	228	1	1957	2	N	10	65	1			40
							11	9									

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

12	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	291	1	3194	2	N	1					41
							1	9									
01	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	277	1	2888	2	N	8	2	1			47
							9	9									
02	3276	X	3214	-0-	-62	-0-	285	1	2925	2	N	4	8	1			43
							4	9									
03	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	316	1	2987	2	N	-0-	1	1			42
04	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	307	1	2947	2	N	8					50
							9	9									
05	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	334	1	2977	2	N	3	9	1			44
							3	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

12	7843	X	6450	-0-	-1393	-0-	827	1	5623	2	N	-0-					-0-
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	825	1	7222	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	2487	-0-	-5689	-0-	414	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	923	-0-	-8129	-0-	307	1	616	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7108	-0-	-1652	-0-	811	1	6297	2	N	-0-					-0-
*05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	921	1	8320	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

12	186	N	172	-0-	-14	-0-	14	1	158	2	N	-0-					20
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					20
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	13	1	135	2	N	-0-					20
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	16	1	154	2	N	-0-					20
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					20
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	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
12	992	N	748	-0-	-244	-0-	66	1	682	2	N	-0-					12
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	N	-0-					12
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	742	2	N	1					13
							1	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	77	1	792	2	N	-0-	1	1			12
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	72	1	638	2	N	2					14
							2	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	91	1	778	2	N	-0-	2	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
12	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	262	1	2696	2	N	-0-					11
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	264	1	2683	2	N	1					12
							1	9									
02	2772	X	2622	-0-	-150	-0-	223	1	2390	2	N	8	2	1			18
							9	9									
03	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	236	1	2426	2	N	-0-	4	1			14
04	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	255	1	2263	2	N	82					96
							90	9									
05	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	296	1	2538	2	N	4	80	1			20
							4	9									

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
12	372	N	230	-0-	-142	-0-	20	1	210	2	N	-0-					-0-
01	372	N	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	607	2	N	2					2
							2	9									
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	77	1	663	2	N	-0-	2	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
12	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	340	1	3496	2	N	-0-					59
01	4371	X	4200	-0-	-171	-0-	376	1	3823	2	N	1					60
							1	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	338	1	3618	2	N	11	3	1			68
							12	9									
03	4371	X	4154	-0-	-217	-0-	358	1	3675	2	N	110					178
							121	9									
04	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	380	1	3371	2	N	65					243
							72	9									
05	4371	X	4006	-0-	-365	-0-	418	1	3588	2	N	-0-	221	1			22

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	7871	-0-	-313	-0-	697	1	7174	2	N	-0-					154
01	8184	X	7710	-0-	-474	-0-	689	1	7019	2	N	2					156
							2	9									
02	7448	X	6723	-0-	-725	-0-	573	1	6128	2	N	20	6	1			170
							22	9									
03	8246	X	7370	-0-	-876	-0-	654	1	6716	2	N	-0-	59	1			111
04	7980	X	6907	-0-	-1073	-0-	694	1	6152	2	N	55					166
							61	9									
05	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	764	1	6549	2	N	10	150	1			26
							11	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	166	1	1704	2	N	-0-					127
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	1					128
							1	9									
02	1792	N	1693	-0-	-99	-0-	141	1	1510	2	N	38	1	1			165
							42	9									
03	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	159	1	1636	2	N	3	148	1			20
							3	9									
04	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	176	1	1561	2	N	4					24
							4	9									
05	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	187	1	1601	2	N	-0-	5	1			19

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

12	434	N	414	-0-	-20	-0-	37	1	377	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	2	N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	38	1	403	2	N	1					1
							1	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	N	-0-	1	1			-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	392	2	N	2					2
							2	9									
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	44	1	374	2	N	-0-	2	1			-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	176	1	1816	2	N	-0-					13
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	174	1	1772	2	N	1					14
							1	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	146	1	1564	2	N	5	1	1			18
							6	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	161	1	1652	2	N	-0-	5	1			13
04	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	159	1	1407	2	N	4					17
							4	9									
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	166	1	1422	2	N	-0-	5	1			12

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

12	527	N	239	-0-	-288	-0-	32	1	207	2	N	-0-					9
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	34	1	210	2	N	-0-	2	1			7
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	220	2	N	1					8
							1	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	211	2	N	1	1	1			8
							1	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	43	1	253	2	N	1					9
							1	9									
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	26	1	160	2	N	-0-	2	1			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	79	1	868	2	N	1					24
							1	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	N	4	1	1			27
							4	9									
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	882	2	N	1	3	1			25
							1	9									
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	92	1	866	2	N	-0-	1	1			24
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	579	2	N	2					26
							2	9									
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	85	1	754	2	N	1	2	1			25
							1	9									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

12	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	286	1	1872	2	N	-0-					75
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	271	1	1689	2	N	5	20	1			60
							6	9									
02	1960	N	1950	-0-	-10	-0-	264	1	1586	2	N	91					151
							100	9									
03	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	283	1	1676	2	N	11	12	1			150
							12	9									
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	268	1	1582	2	N	9					159
							10	9									
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	263	1	1617	2	N	7	146	1			20
							8	9									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	351	1	3845	2	N	3					48
							3	9									
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	335	1	3483	2	N	9	4	1			53
							10	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	331	1	3406	2	N	3	7	1			49
							3	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	383	1	3622	2	N	-0-					49
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	366	1	3510	2	N	9					58
							10	9									
*05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	406	1	3612	2	N	4	11	1			51
							4	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1333	N	969	-0-	-364	-0-	81	1	887	2	N	1					100
							1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	2	1	1			101
							2	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	102	1	1046	2	N	1	2	1			100
							1	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	212	1	2004	2	N	-0-					100
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	182	1	1745	2	N	4					104
							4	9									
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	169	1	1507	2	N	1	4	1			101
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2859	N	2783	-0-	-76	-0-	246	1	2537	2	N	-0-					9
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	247	1	2520	2	N	1					10
							1	9									
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	211	1	2255	2	N	8	2	1			16
							9	9									
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	235	1	2417	2	N	-0-	4	1			12
04	2400	X	665	-0-	-1735	-0-	67	1	596	2	N	2					14
							2	9									
05	2480	X	16	-0-	-2464	-0-	2	1	14	2	N	-0-	4	1			10

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1747	-0-	-330	-0-	608	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	629	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	650	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	729	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	1565	1	838	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3396	-0-	296	296	2504	1	892	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	835	-0-	-436	-0-	70	1	763	2	N	2					86
							2	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	555	2	N	19	1	1			104
							21	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	N	1	2	1			103
							1	9									
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	894	2	N	-0-					103
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	886	2	N	2					105
							2	9									
*05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	101	1	902	2	N	20	3	1			122
							22	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	N	-0-					8
01	310	N	53	-0-	-257	-0-	5	1	48	2	N	-0-					8
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	88	1	937	2	N	32					40
							35	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	103	1	1058	2	N	-0-					40
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	106	1	942	2	N	3					43
							3	9									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	114	1	982	2	N	1	3	1			41
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	285	1	1864	2	N	-0-					15
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	256	1	1597	2	N	5	16	1			4
							6	9									
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	259	1	1557	2	N	6					10
							7	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	268	1	1585	2	N	11	11	1			10
							12	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	253	1	1494	2	N	78					88
							86	9									
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	327	1	2011	2	N	-0-	17	1			71

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	216	1	2372	2	N	1					18
							1	9									
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	232	1	2415	2	N	6	2	1			22
							7	9									
02	2464	N	2294	-0-	-170	-0-	203	1	2088	2	N	3	5	1			20
							3	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	250	1	2361	2	N	-0-					20
04	2580	N	2401	-0-	-179	-0-	226	1	2168	2	N	6					26
							7	9									
05	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	252	1	2248	2	N	2	7	1			21
							2	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	182	1	1995	2	N	1					3
							1	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	140	1	1457	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	1932	N	1738	-0-	-194	-0-	154	1	1582	2	N	2	4	1			3
							2	9									
03	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	181	1	1714	2	N	-0-					3
04	1560	N	1422	-0-	-138	-0-	134	1	1284	2	N	4					7
							4	9									
05	1922	N	755	-0-	-1167	-0-	76	1	678	2	N	1	5	1			3
							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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	N	-0-					22
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-					22
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	11	1	112	2	N	-0-					22
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	N	-0-					22
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	9	1	90	2	N	-0-					22
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-					22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1023	X	878	-0-	-145	-0-	878	2			Y	-0-					24
01	1023	X	643	-0-	-380	-0-	643	2			Y	-0-					24
02	924	X	244	-0-	-680	-0-	244	2			Y	-0-					24
03	868	X	244	-0-	-624	-0-	244	2			Y	-0-					24
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					24
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					76
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	216	1	13	9	N	12					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	496	-0-	-2511	-0-	496	2			N	-0-					18
01	3007	X	1508	-0-	-1499	-0-	1505	2	3	9	N	3	3	8			18
02	2576	X	1360	-0-	-1216	-0-	1357	2	3	9	N	3	3	8			18
03	2852	X	1203	-0-	-1649	-0-	1203	2			N	-0-					18
04	2760	X	656	-0-	-2104	-0-	656	2			N	-0-					18
05	1519	X	20	-0-	-1499	-0-	20	2			N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	171	-0-	-263	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	377	1	3932	2	N	-0-					-0-
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	449	1	4755	2	N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	355	1	4201	2	N	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	351	1	3514	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3473	-0-	-1567	-0-	323	1	3150	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	96	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	90	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	113	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	117	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	380	1	3964	2	N	-0-					-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	344	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	287	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	295	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3400	-0-	-800	-0-	316	1	3084	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-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
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	390	2	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	80	1	803	2	N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	96	1	931	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) //CONT.// 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	80	1	578	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	72	1	490	2	Y	1					1
							1	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	86	1	545	2	Y	-0-					1
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	78	1	536	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	Y	2					2
							2	9									
05	713	N	466	-0-	-247	-0-	59	1	405	2	Y	2					4
							2	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
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	64	1	606	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
01	713	N	682	-0-	-31	-0-	42	1	456	2	Y	3					4
							181	3	3	9							
02	644	N	532	-0-	-112	-0-	530	3	2	9	Y	2	5	1			1
03	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			Y	-0-					1
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			Y	-0-					1
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					1

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	620	-0-	-248	-0-	51	1	569	2	Y	-0-					27
01	868	N	499	-0-	-369	-0-	39	1	460	2	Y	-0-					27
02	564	N	399	-0-	-165	-0-	30	1	363	2	Y	5	18	1			14
							6	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	-0-					14
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	864	2	Y	2					16
							2	9									
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	65	1	884	2	Y	-0-					16

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

12	6262	X	5531	-0-	-731	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			Y	-0-					-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5958	-0-	-672	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6231	-0-	-620	-0-	6231	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	166	1	4400	3	N	14					69
							15	9									
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	234	1	7180	3	N	30	22	1			77
							33	9									
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	369	1	5680	3	N	80					157
							88	9									
03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	309	1	4937	3	N	39					196
							43	9									
*04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	384	1	5186	3	N	14					210
							15	9									
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	326	1	4193	3	N	13					223
							14	9									

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	937	3	N	3					40
							3	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	914	3	N	2	8	1			34
							2	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	822	3	N	2					36
							2	9									
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	N	1					37
							1	9									
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	3	N	-0-					37
*05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	847	3	N	3					40
							3	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	3	N	4					13
							4	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	43	1	1324	3	N	3	12	1			4
							3	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1114	3	N	3					7
							3	9									
*03	1426	N	961	-0-	-465	-0-	57	1	904	3	N	-0-					7
*04	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	76	1	1033	3	N	-0-					7
05	1302	N	907	-0-	-395	-0-	65	1	839	3	N	3					10
							3	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-	1	1			1
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	1					2
							67	3	1	9							
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	1	1			1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	277	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	1					2
							91	3	1	9							
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	131	3			Y	-0-					1
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					1

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3162	-0-	-248	-0-	178	1	2978	2	Y	5	14	1			6
							6	9									
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	194	1	3216	2	Y	12					18
							13	9									
02	3080	X	2955	-0-	-125	-0-	169	1	2779	2	Y	6	14	1			10
							7	9									
03	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	178	1	3002	2	Y	10					20
							11	9									
04	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	171	1	2991	2	Y	-0-	11	1			9
05	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	187	1	3130	2	Y	1	6	1			4
							1	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					49
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	Y	-0-					49
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					49
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-					49
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					49
*05	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					49

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	818	-0-	-422	-0-	71	1	747	2	Y	-0-					49
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	77	1	903	2	Y	-0-					49
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	79	1	882	2	Y	-0-					49
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	119	1	1135	2	Y	-0-					49
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	977	2	Y	-0-					49
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	107	1	979	2	Y	-0-					49

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	243	1	388	2	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	191	1	385	2	N	2					2
							2	9									
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	112	1	395	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	126	1	456	2	N	-0-					1
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	152	1	403	2	N	2					3
							2	9									
*05	558	N	548	-0-	-10	-0-	238	1	310	2	N	-0-	3	1			-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	103	1	1127	2	Y	-0-					2
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1127	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	97	1	1000	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	116	1	1093	2	Y	-0-					2
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	107	1	1027	2	Y	3					5
							3	9									
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	122	1	1083	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	46	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	28	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	33	1	86	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	134	-0-	-21	-0-	58	1	76	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
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	15	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	26	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	168	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	141	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	78	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	87	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	106	1	280	2	Y	-0-					-0-
*05	403	N	380	-0-	-23	-0-	165	1	215	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

12	496	N	298	-0-	-198	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					18
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					18
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					18
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					18
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-					18
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	22	1	195	2	Y	1	1	1			18
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

12	248	N	236	-0-	-12	-0-	20	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	13	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	2	Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

12	217	N	62	-0-	-155	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					35
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					35
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					35
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-					35
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	1					36
							1	9									
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-	1	1			35

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	118	1	980	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	118	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	105	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	119	1	987	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	120	1	877	2	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	114	1	766	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					4
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					4
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					4
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					4
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	Y	-0-					4
*05	186	N	123	-0-	-63	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					4

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

12	651	N	520	-0-	-131	-0-	43	1	469	2	Y	7					74
							8	9									
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	425	2	Y	20	70	1			24
							22	9									
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	49	1	508	2	Y	4	14	1			14
							4	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	Y	-0-	1	1			13
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	76	1	728	2	Y	15					28
							17	9									
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	595	2	Y	7	16	1			19
							8	9									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	2					41
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	7	2	1			46
							8	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	4	7	1			43
							4	9									
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	2	Y	-0-	1	1			42
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	62	1	592	2	Y	7					49
							8	9									
05	248	X	244	-0-	-4	-0-	24	1	218	2	Y	2	8	1			43
							2	9									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	11					88
							12	9									
01	1116	N	628	-0-	-488	-0-	54	1	565	2	Y	8	81	1			15
							9	9									
02	1008	N	533	-0-	-475	-0-	47	1	482	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	48	1	452	2	Y	-0-	1	1			11
04	600	N	500	-0-	-100	-0-	46	1	446	2	Y	7					18
							8	9									
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	59	1	525	2	Y	3	8	1			13
							3	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	87	1	958	2	N	-0-					65
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	968	2	N	3	2	1			66
							3	9									
02	1036	N	963	-0-	-73	-0-	85	1	877	2	N	1	2	1			65
							1	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	97	1	920	2	N	-0-					65
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	91	1	872	2	N	3					68
							3	9									
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	102	1	911	2	N	-0-	3	1			65

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					13
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					13
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					13
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					13
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					13
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	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
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	222	1	2432	2	Y	1					74
							1	9									
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	223	1	2326	2	Y	7	4	1			77
							8	9									
02	2436	N	2298	-0-	-138	-0-	204	1	2091	2	Y	3	5	1			75
							3	9									
03	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	245	1	2314	2	Y	-0-	1	1			74
04	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	200	1	1916	2	Y	6					80
							7	9									
05	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	246	1	2193	2	Y	2	7	1			75
							2	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

12	SWR 10	5737	-0-	5737	43908	479	1	5255	2	N	3					71
						3	9									
01	SWR 10	5692	-0-	5692	49600	498	1	5180	2	N	13	10	1			74
						14	9									
02	SWR 10	5103	-0-	5103	54703	452	1	4644	2	N	6	11	1			69
						7	9									
03	SWR 10	4952	-0-	4952	59655	474	1	4478	2	N	-0-	1	1			68
04	SWR 10	4898	-0-	4898	64553	461	1	4422	2	N	14					82
						15	9									
05	SWR 10	4779	-0-	4779	69332	482	1	4293	2	N	4	16	1			70
						4	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

12	341 N	261	-0-	-80	-0-	22	1	239	2	Y	-0-					22
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					22
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	21	1	220	2	Y	1	1	1			22
						1	9									
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	2	Y	-0-					22
04	T. A.	265	-0-	265	265	25	1	240	2	Y	-0-					22
05	T. A.	205	-0-	205	470	21	1	183	2	Y	1	1	1			22
						1	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

12	1023 N	598	-0-	-425	-0-	598	2			Y	-0-					23
01	806 N	438	-0-	-368	-0-	438	2			Y	-0-					23
02	728 N	166	-0-	-562	-0-	166	2			Y	-0-					23
03	589 N	166	-0-	-423	-0-	166	2			Y	-0-					23
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					23
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					24

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	53	1	168	2	N	-0-					-0-
01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-					-0-
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	2	N	-0-					-0-
03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	48	1	177	2	N	-0-					-0-
*05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	N	-0-					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	#	382	-0-	-21	-0-	94	1	288	2	N	-0-					-0-
01	458	R	458	-0-	-0-	-0-	111	1	347	2	N	-0-					-0-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	98	1	317	2	N	-0-					-0-
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	103	1	347	2	N	-0-					-0-
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	95	1	339	2	N	-0-					-0-
*05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	103	1	323	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

12	2697		15	-0-	-2682	-0-	15	4			N	-0-					-0-
01	2697		-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436		329	-0-	-2107	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	2697		423	-0-	-2274	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

12	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					4
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	32	1	237	2	Y	-0-					4
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	32	1	258	2	Y	-0-					4
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	329	2	Y	-0-	3	1			1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	41	1	309	2	Y	-0-					1
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	304	2	Y	1					2
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					10
01	589	N	275	-0-	-314	-0-	33	1	242	2	Y	-0-					10
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					10
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	Y	-0-	5	1			5
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	43	1	327	2	Y	1					6
							1	9									
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	463	2	Y	1					7
							1	9									

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1538	-0-	-1562	395	181	1	1357	2	Y	-0-					21
01	1855	N	1460	-0-	-395	-0-	173	1	1287	2	Y	-0-					21
02	1344	N	1142	-0-	-202	-0-	127	1	1015	2	Y	-0-					21
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	2	Y	1	15	1			7
							1	9									
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	179	1	1351	2	Y	2					9
							2	9									
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	176	1	1273	2	Y	3					12
							3	9									

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	101	1	756	2	Y	-0-					6
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	70	1	516	2	Y	-0-					6
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	2	Y	-0-					6
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	36	1	276	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	Y	-0-					4
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	Y	1					5
							1	9									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	Y	-0-					11
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	Y	-0-					11
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	34	1	322	2	Y	5					16
							6	9									
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	41	1	369	2	Y	1					17
							1	9									
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					17
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	43	1	343	2	Y	-0-					17

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					4
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					4
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					4
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	Y	-0-					4

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	Y	-0-					30
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	38	1	326	2	Y	4					34
							4	9									
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	32	1	304	2	Y	2					36
							2	9									
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	40	1	357	2	Y	-0-					36
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	2					38
							2	9									
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	391	2	Y	2					40
							2	9									

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

12	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					1
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					1
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					1
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					1
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

12	651	N	588	-0-	-63	-0-	61	1	527	2	Y	-0-					6
01	589	N	579	-0-	-10	-0-	61	1	517	2	Y	1					7
							1	9									
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	44	1	421	2	Y	7					14
							8	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	2	Y	-0-					14
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	55	1	503	2	Y	1					15
							1	9									
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	Y	-0-					15

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

12	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	126	1	1092	2	N	4					89
							4	9									
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	127	1	1082	2	N	6					95
							7	9									
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	98	1	929	2	N	2					97
							2	9									
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	118	1	1055	2	N	5					102
							6	9									
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	119	1	1076	2	N	3					105
							3	9									
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	120	1	957	2	N	7					112
							8	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2299	N	1333	-0-	-966	-0-	157	1	1176	2	Y	-0-					16
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	171	1	1268	2	Y	-0-					16
02	1204	N	944	-0-	-260	-0-	105	1	839	2	Y	-0-					16
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	167	1	1282	2	Y	1	14	1			3
							1	9									
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1324	2	Y	2					5
							2	9									
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	172	1	1245	2	Y	3					8
							3	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					8
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	1					9
							1	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					9
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					9
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	1					10
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	515	1	3856	2	Y	-0-					55
01	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	509	1	3774	2	Y	-0-					55
02	3920	X	2304	-0-	-1616	-0-	255	1	2049	2	Y	-0-					55
03	4340	X	4232	-0-	-108	-0-	488	1	3742	2	Y	2	40	1			17
							2	9									
04	4200	X	4130	-0-	-70	-0-	482	1	3641	2	Y	6					23
							7	9									
*05	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	514	1	3721	2	Y	8					31
							9	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	Y	-0-					13
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	-0-					13
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	81	1	651	2	Y	-0-					13
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	165	1	1265	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	2					2
							2	9									
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	156	1	1131	2	Y	3					5
							3	9									

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2484	-0-	-616	4170	293	1	2191	2	Y	-0-					67
01	3100	N	2346	-0-	-754	3416	278	1	2061	2	Y	6					73
							7	9									
02	2800	N	1815	-0-	-985	2431	200	1	1607	2	Y	7					80
							8	9									
03	3100	N	2368	-0-	-732	1699	273	1	2089	2	Y	5	46	1			39
							6	9									
04	3000	N	2314	-0-	-686	1013	270	1	2036	2	Y	7					46
							8	9									
*05	3100	N	2317	-0-	-783	230	281	1	2036	2	Y	-0-					46

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	137	1	1186	2	Y	1					19
							1	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	140	1	1194	2	Y	2					21
							2	9									
02	924	N	345	-0-	-579	-0-	32	1	307	2	Y	5					26
							6	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	134	1	1205	2	Y	1					27
							1	9									
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	111	1	1011	2	Y	1					28
							1	9									
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	102	1	814	2	Y	1					29
							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
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	44	1	330	2	Y	-0-					7
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	42	1	310	2	Y	1					8
							1	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	30	1	242	2	Y	1					9
							1	9									
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	35	1	267	2	Y	-0-	6	1			3
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	32	1	239	2	Y	1					4
							1	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	37	1	265	2	Y	-0-					4

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	101	1	754	2	Y	-0-					16
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	99	1	737	2	Y	2					18
							2	9									
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	75	1	601	2	Y	2					20
							2	9									
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	90	1	689	2	Y	2	14	1			8
							2	9									
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	90	1	682	2	Y	2					10
							2	9									
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	88	1	636	2	Y	-0-					10

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2444	-0-	-439	-0-	253	1	2189	2	Y	2					29
							2	9									
01	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	272	1	2325	2	Y	3					32
							3	9									
02	2604	X	1939	-0-	-665	-0-	181	1	1729	2	Y	26					58
							29	9									
03	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	274	1	2458	2	Y	4					62
							4	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	266	1	2413	2	Y	1					63
							1	9									
05	2604	X	2465	-0-	-139	-0-	274	1	2189	2	Y	2					65
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	583	-0-	-161	-0-	69	1	514	2	N	-0-					14
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	-0-					14
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	50	1	403	2	N	42					56
							46	9									
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	72	1	555	2	N	-0-					56
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	N	-0-					56
*05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	N	-0-					56

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

12	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	158	1	1183	2	N	1					87
							1	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	156	1	1155	2	N	2					89
							2	9									
02	1148	N	1074	-0-	-74	-0-	119	1	955	2	N	-0-					89
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	157	1	1201	2	N	-0-					89
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	145	1	1095	2	N	4					93
							4	9									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	140	1	1012	2	N	29					122
							32	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

12	1116	N	880	-0-	-236	-0-	104	1	776	2	N	-0-					37
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	110	1	814	2	N	-0-					37
02	812	N	659	-0-	-153	-0-	73	1	586	2	N	-0-					37
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	108	1	825	2	N	-0-					37
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	98	1	741	2	N	1					38
							1	9									
*05	744	N	665	-0-	-79	-0-	81	1	584	2	N	-0-					38

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

12	1302	N	796	-0-	-506	-0-	796	2			N	-0-					212
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1148	2			N	-0-					212
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					212
03	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					212
04	1110	N	676	-0-	-434	-0-	676	2			N	-0-					212
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					212

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					50
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					50
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	413	-0-	-1027	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	2	Y	-0-					1
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	54	1	435	2	Y	-0-					1
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	Y	-0-					1
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					1
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					1
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	2	Y	-0-					1

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2426	-0-	-178	-0-	15	1	2411	2	Y	-0-					3
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	303	1	2447	2	Y	-0-					3
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	271	1	2395	2	Y	-0-					3
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	292	1	2550	2	Y	1					4
							1	9									
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	276	1	2558	2	Y	3					7
							3	9									
*05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	297	1	2635	2	Y	1					8
							1	9									

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					2
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	2	Y	1					4
							1	9									

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

12	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	61	1	530	2	Y	1					1
							1	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	58	1	538	2	Y	-0-					1
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	Y	-0-					1

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	14	1	2197	2	Y	-0-					4
01	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	257	1	2075	2	Y	-0-					4
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	222	1	1966	2	Y	-0-					4
03	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	226	1	1970	2	Y	1					5
							1	9									
04	2250	N	2142	-0-	-108	-0-	208	1	1932	2	Y	2					7
							2	9									
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	231	1	2045	2	Y	1					8
							1	9									

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	597	-0-	-271	-0-	4	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	648	-0-	-189	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	Y	1					1
							1	9									
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	109	1	968	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1093	N	953	-0-	-140	-0-	6	1	947	2	Y	-0-					2
01	1116	N	846	-0-	-270	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					2
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	2	Y	-0-					2
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	5	1	921	2	Y	1					3
							1	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	Y	-0-					3
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	7	1	1216	2	Y	1					4
							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
12	3224	X	2808	-0-	-416	-0-	17	1	2791	2	N	-0-					3
01	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	335	1	2711	2	N	-0-					3
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	304	1	2690	2	N	-0-					3
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	326	1	2840	2	N	1					4
							1	9									
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	299	1	2769	2	N	3					7
							3	9									
05	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	293	1	2596	2	N	1					8
							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
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	5	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	107	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	92	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	109	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	875	2	Y	-0-					-0-
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	858	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
12	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	20	1	3181	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3574	-0-	-84	-0-	394	1	3180	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	334	1	2954	2	Y	-0-					-0-
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	409	1	3563	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	328	1	3043	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	346	1	3072	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	4	1	591	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	78	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	630	2	Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	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
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*01	148		148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-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
*11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*01	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

12	3317 #	2693	-0-	-624	-0-	2689	3	4	9	N	4					187
01	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3431	3	1	9	N	1					188
02	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3121	3	22	9	N	20					208
03	3348 #	3093	-0-	-255	-0-	3072	3	21	9	N	19					227
04	3330 #	3126	-0-	-204	-0-	3107	3	19	9	N	17	189	1			55
05	3472 #	2841	-0-	-631	-0-	2841	3			N	-0-					55

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	Y	-0-					108
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					108
02	123	N	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					108
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					108
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					108
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					108

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

12	589	N	106	-0-	-483	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					108
01	992	N	416	-0-	-576	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					108
02	700	N	365	-0-	-335	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					108
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					108
04	390	N	36	-0-	-354	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					108
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF. 14156 - 14971

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	107	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2713	-0-	-395	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2915	-0-	-145	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

12	14198 X	10968	-0-	-3230	-0-	911	1	10057	2	Y	-0-					-0-
01	14198 X	11940	-0-	-2258	-0-	936	1	11004	2	Y	-0-					-0-
02	12824 X	10235	-0-	-2589	-0-	793	1	9442	2	Y	-0-					-0-
03	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	886	1	11159	2	Y	-0-					-0-
04	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	790	1	11053	2	Y	-0-					-0-
05	11935 X	11310	-0-	-625	-0-	790	1	10520	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	24180	X	15432	-0-	-8748	-0-	1281	1	14151	2	N	-0-			-0-
01	19293	X	19293	-0-	-0-	-0-	1513	1	17780	2	N	-0-			-0-
02	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	1309	1	15598	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	17875	-0-	-570	-0-	1315	1	16560	2	N	-0-			-0-
04	18660	X	16364	-0-	-2296	-0-	1091	1	15273	2	N	-0-			-0-
05	19282	X	14719	-0-	-4563	-0-	1028	1	13691	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	2	Y	-0-			-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	Y	-0-			-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	833	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	45	-0-	-482	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	269	-0-	-331	-0-	18	1	251	2	Y	-0-			-0-
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-			-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-			-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

12	2852	X	2009	-0-	-843	-0-	167	1	1842	2	Y	-0-			-0-
01	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	161	1	1890	2	Y	-0-			-0-
02	2268	X	2013	-0-	-255	-0-	156	1	1857	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	13497	-0-	10397	10397	993	1	12504	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	11333	-0-	8333	18730	756	1	10577	2	Y	-0-			-0-
*05	3100	N	8969	-0-	5869	24599	626	1	8343	2	Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	219	1	2423	2	N	-0-			-0-
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	217	1	2554	2	N	-0-			-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	201	1	2390	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	159	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	187	1	2616	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	150	1	2003	2	N	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3306	-0-	-600	-0-	274	1	3032	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3011	-0-	-957	-0-	236	1	2775	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3279	-0-	-305	-0-	254	1	3025	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2084	-0-	-1884	-0-	153	1	1931	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2084	-0-	-1696	-0-	139	1	1945	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	215	1	2866	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	526	-0-	-2574	-0-	44	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	324	1	3812	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	809	-0-	-1991	-0-	63	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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 #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

12	7502	X	4815	-0-	-2687	-0-	400	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5184	-0-	-334	-0-	406	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4711	-0-	-189	-0-	365	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	394	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	353	1	4942	2	N	-0-					-0-
*05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	365	1	4856	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

12	8897	X	6509	-0-	-2388	-0-	540	1	5969	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6060	-0-	-1814	-0-	475	1	5585	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6066	-0-	-1046	-0-	470	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6075	-0-	-1334	-0-	447	1	5628	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6447	-0-	-183	-0-	430	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	436	1	5805	2	N	-0-					-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

12	3069	X	2368	-0-	-701	-0-	197	1	2171	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1869	-0-	-983	-0-	147	1	1722	2	Y	-0-					-0-
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	191	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	98	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	232	1	3089	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

12	527	N	264	-0-	-263	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	238	-0-	-289	-0-	19	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	46 2	1 9	511	2	Y	2	2	8			-0-
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	44	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	41	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	34	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	34	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	33	1	438	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	14	1	154	2	N	-0-					87
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					87
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	2	N	-0-					87
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					87
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					87
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	14	1	192	2	N	-0-					87

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4317	-0-	-395	-0-	389 54	1 9	3874	2	N	49					220
01	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	357 55	1 9	3718	2	N	50					270
02	3612	X	2267	-0-	-1345	-0-	184 39	1 9	2044	2	N	35					305
03	3999	X	2853	-0-	-1146	-0-	292 29	1 9	2532	2	N	26	188	1			143
04	4170	X	3898	-0-	-272	-0-	385 47	1 9	3466	2	N	43					186
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					186

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	38	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-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

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

12	DLQ G-10		512	-0-	512	1323	45	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	1792	N	469	-0-	-1323	-0-	44	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

12	DLQ G-10		485	-0-	485	1386	43	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	1871	N	485	-0-	-1386	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	2	Y	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		988	-0-	988	2209	96	1	888	2	Y	4	6	1			53
							4	9									
01	3000	N	985	-0-	-2015	194	100	1	883	2	Y	2					55
							2	9									
02	1063	N	869	-0-	-194	-0-	84	1	783	2	Y	2	6	1			51
							2	9									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	94	1	791	2	Y	3					54
							3	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	93	1	911	2	Y	6	6	1			54
							7	9									
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1189	2	Y	6	7	1			53
							7	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

12	DLQ G-10		61	-0-	61	216	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	269	N	53	-0-	-216	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

12	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3540	99	1	1025	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
01	3000	N	1128	-0-	-1872	1668	105	1	1023	2	Y	-0-					5
02	2346	N	678	-0-	-1668	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					5
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	83	1	987	2	Y	30	4	1			26
							33	9									
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	86	1	1028	2	Y	7	27	1			6
							8	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

12	DLQ G-10		659	-0-	659	1795	58	1	601	2	Y	-0-					-0-
01	2224	N	429	-0-	-1795	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	519	-0-	-132	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	43	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	30	1	354	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
12	DLQ G-10		2376	-0-	2376	6291	209	1 6 9	2161	2	Y	5	1	1			4
01	3000	N	2104	-0-	-896	5395	196	1	1908	2	Y	-0-					4
02	2800	N	1451	-0-	-1349	4046	123	1	1328	2	Y	-0-					4
03	3100	N	2424	-0-	-676	3370	178	1	2246	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000	N	2275	-0-	-725	2645	176	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1693	-0-	-1407	1238	131	1	1562	2	Y	-0-					-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
12	DLQ G-10		424	-0-	424	946	37	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	1252	N	306	-0-	-946	-0-	28	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2663	N	2110	-0-	-553	-0-	186	1 1 9	1923	2	Y	1	1	8			38
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	205	1 12 9	1999	2	Y	11					49
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	1387	2	Y	1					50
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	169	1	2127	2	Y	-0-					50
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	170	1 3 9	2025	2	Y	3					53
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	180	1 2 9	2159	2	Y	2					55

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	171	1 4 9	1574	2	N	4	6	1			5
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	1659	2	N	2					7
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	1538	2	N	2	6	1			3
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	184	1 4 9	1557	2	N	4					7
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	127	1 6 9	1237	2	N	5	6	1			6
05	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	166	1 8 9	1587	2	N	7	7	1			6

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
12	DLQ G-10		47	-0-	47	140	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	170	N	30	-0-	-140	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	756	2	Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	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
12	DLQ G-10		31	-0-	31	102	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	30	-0-	-102	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	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
12	DLQ G-10		5606	-0-	5606	19173	494 9	1 9	5103	2	Y	8	60	1			7
01	24325	X	5152	-0-	-19173	-0-	478 12	1 9	4662	2	Y	11					18
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	661 42	1 9	7134	2	Y	38					56
03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	935 268	1 9	11789	2	Y	244	198	1			102
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	882 267	1 9	10517	2	Y	243	132	1			213
*05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	834 153	1 9	9976	2	Y	139	236	1			116

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		75	-0-	75	241	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	299	N	58	-0-	-241	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		31	-0-	31	147	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	30	-0-	-147	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	92 24	1 9	946	2	Y	22	1	8			86
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	-0-					86
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					86
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	73 41	1 9	916	2	Y	37					123
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	57	1	678	2	Y	-0-					123
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	517	2	Y	-0-					123

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4285	137	1	1411	2	Y	-0-	8	1			-0-
01	3000	N	1477	-0-	-1523	2762	137	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	936	-0-	-1864	898	79	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	2601	N	1703	-0-	-898	-0-	125	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	960	-0-	-480	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	137 20	1 9	1642	2	Y	18	3	1			15

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2052	-0-	2052	6819	181	1	1871	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	7253	X	434	-0-	-6819	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	502	-0-	-2914	-0-	43	1	459	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	543	-0-	-3239	-0-	40	1	503	2	Y	-0-					-0-
04	1590	X	429	-0-	-1161	-0-	33	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	1643	X	439	-0-	-1204	-0-	34	1	405	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ G-10		48	-0-	48	208	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	249	N	41	-0-	-208	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	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
12	2945	X	1608	-0-	-1337	-0-	413	1	1191	2	N	4	6	1			71
							4	9									
01	1364	X	473	-0-	-891	-0-	133	1	338	2	N	2					73
							2	9									
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	492	1	1880	2	N	2	6	1			69
							2	9									
03	1612	X	689	-0-	-923	-0-	332	1	353	2	N	4					73
							4	9									
04	1560	X	1106	-0-	-454	-0-	319	1	781	2	N	5	6	1			72
							6	9									
05	2635	X	1300	-0-	-1335	-0-	394	1	898	2	N	7	7	1			72
							8	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	129	1	1186	2	N	3	6	1			116
							3	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	116	1	1025	2	N	2					118
							2	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	108	1	1007	2	N	3	6	1			115
							3	9									
03	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	118	1	999	2	N	3					118
							3	9									
04	1110	N	994	-0-	-116	-0-	92	1	896	2	N	5	6	1			117
							6	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	110	1	1054	2	N	7	7	1			117
							8	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		873	-0-	873	2141	85	1	788	2	Y	-0-					84
01	3000	N	861	-0-	-2139	2	88	1	773	2	Y	-0-					84
02	819	N	817	-0-	-2	-0-	79	1	738	2	Y	-0-					84
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	91	1	766	2	Y	-0-					84
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	75	1	732	2	Y	-0-					84
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	84	1	805	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	342	-0-	-1084	-0-	88	1	254	2	N	-0-					78
01	620	X	392	-0-	-228	-0-	111	1	281	2	N	-0-					78
02	560	X	88	-0-	-472	-0-	18	1	70	2	N	-0-					78
03	620	X	78	-0-	-542	-0-	38	1	40	2	N	-0-					78
04	390	N	104	-0-	-286	-0-	30	1	74	2	N	-0-					78
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	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
12	DLQ G-10		675	-0-	675	1870	60	1	615	2	Y	-0-					4
01	2498	N	628	-0-	-1870	-0-	58	1	570	2	Y	-0-					4
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	-0-					4
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	52	1	655	2	Y	-0-					4
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	Y	-0-					4
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					4

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

12	DLQ G-10		2329	-0-	2329	4915	203 25	1 9	2101	2	Y	23					45
01	6555	X	1640	-0-	-4915	-0-	150 23	1 9	1467	2	Y	21					66
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	169 18	1 9	1824	2	Y	16					82
03	2325	X	1786	-0-	-539	-0-	130 12	1 9	1644	2	Y	11					93
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	216 17	1 9	2578	2	Y	15					108
05	2232	N	1368	-0-	-864	-0-	105 9	1 9	1254	2	Y	8					116

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (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
12	3999	X	3108	-0-	-891	-0-	83	1	3016	2	Y	8					54
							9	9									
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	102	1	3621	2	Y	8	41	1			21
							9	9									
02	3080	X	2412	-0-	-668	-0-	72	1	2334	2	Y	5					26
							6	9									
03	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	133	1	2911	2	Y	11					37
							12	9									
04	2940	X	2680	-0-	-260	-0-	111	1	2560	2	Y	8					45
							9	9									
*05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	56	1	3016	2	Y	9					54
							10	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		84	-0-	84	203	7	1	77	2	Y	-0-					4
01	289	N	86	-0-	-203	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					4
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					4
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					4
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					4

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					52
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					52
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					52
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					52
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					52
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	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
12	2635	X	1683	-0-	-952	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1230	-0-	-1405	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	143	-0-	-2237	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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
12	DLQ G-10		57	-0-	57	187	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	31	-0-	-187	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (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
12	DLQ G-10		31	-0-	31	91	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	30	-0-	-91	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROWE (3300) 78666 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
JONES,R.C. WELL #: 1 RRCID -> 103010 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	66	1	3499	2	N	-0-					20
01	3751	X	3490	-0-	-261	-0-	251	1	3239	2	N	-0-					20
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	165	1	3327	2	N	-0-					20
03	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	439	1	2962	2	N	-0-					20
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	780	1	2568	2	N	-0-					20
05	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	20	1	3415	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	507	1	2973	3	Y	41	24	1			54
							45	9									
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	500	1	2984	3	Y	43	40	1			57
							47	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	403	1	2698	3	Y	34	66	1			25
							37	9									
03	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	468	1	2544	3	Y	49	48	1			26
							54	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	517	1	3081	3	Y	33	45	1			14
							36	9									
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	589	1	3170	3	Y	52	39	1			27
							57	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	151	1	885	3	Y	34	21	1			43
							37	9									
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	142	1	851	3	Y	26	30	1			39
							29	9									
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	106	1	715	3	Y	23	47	1			15
							25	9									
03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	123	1	668	3	Y	25	28	1			12
							28	9									
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	140	1	837	3	Y	17	25	1			4
							19	9									
*05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	131	1	703	3	Y	22	18	1			8
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	319	1	1872	3	Y	23	16	1			38
							25	9									
01	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	330	1	1961	3	Y	27	26	1			39
							30	9									
02	2156	N	1630	-0-	-526	-0-	210	1	1401	3	Y	17	39	1			17
							19	9									
03	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	314	1	1704	3	Y	18	21	1			14
							20	9									
04	1400	N	1696	-0-	296	296	241	1	1441	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
*05	2269	N	1973	-0-	-296	-0-	306	1	1648	3	Y	17	13	1			12
							19	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB 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
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	154	1	907	3	Y	34	18	1			41
							37	9									
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	152	1	905	3	Y	31	29	1			43
							34	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	808	3	Y	40	59	1			24
							44	9									
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	157	1	854	3	Y	23	47	1			-0-
							25	9									
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	95	1	513	3	Y	53	31	1			22
							58	9									

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	1004	1	5891	3	Y	52	34	1			76
							57	9									
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	995	1	5926	3	Y	66	58	1			84
							73	9									
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	758	1	5067	3	Y	90	126	1			48
							99	9									
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	833	1	4525	3	Y	97	95	1			50
							107	9									
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	879	1	5243	3	Y	69	92	1			27
							76	9									
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	908	1	4892	3	Y	90	70	1			47
							99	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	497	1	2920	3	Y	21	15	1			33
							23	9									
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	483	1	2878	3	Y	31	26	1			38
							34	9									
02	2996	X	2485	-0-	-511	-0-	319	1	2135	3	Y	28	48	1			18
							31	9									
03	3317	X	1655	-0-	-1662	-0-	252	1	1370	3	Y	30	32	1			16
							33	9									
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	220	1	1308	3	Y	21	29	1			8
							23	9									
*05	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	225	1	1212	3	Y	28	22	1			14
							31	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	324 72	1 9	5870	3	Y	65	47	1			34
01	6138	X	5343	-0-	-795	-0-	280 77	1 9	4986	3	Y	70	73	1			31
02	5544	X	4930	-0-	-614	-0-	268 69	1 9	4593	3	Y	63	75	1			19
03	6169	X	5642	-0-	-527	-0-	299 77	1 9	5266	3	Y	70	68	1			21
04	DLQ G-10		5507	-0-	5507	5507	297 68	1 9	5142	3	Y	62	45	1			38
*05	11253	X	5746	-0-	-5507	-0-	298 69	1 9	5379	3	Y	63	70	1			31

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

12	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	752 63	1 9	4414	3	Y	57	36	1			74
01	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	719 80	1 9	4282	3	Y	73	63	1			84
02	4732	X	4462	-0-	-270	-0-	565 118	1 9	3779	3	Y	107	143	1			48
03	5239	X	4294	-0-	-945	-0-	647 128	1 9	3519	3	Y	116	111	1			53
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	679 89	1 9	4049	3	Y	81	109	1			25
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	643 118	1 9	3463	3	Y	107	83	1			49

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

12	899	N	783	-0-	-116	-0-	109	1	640	3	Y	31	13	1			29
							34	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	144	1	856	3	Y	22	21	1			30
							24	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	112	1	749	3	Y	8	28	1			10
							9	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	144	1	780	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	104	1	616	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	104	1	558	3	Y	5	8	1			3
							6	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	N	-0-					68
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	N	-0-					68
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	N	-0-					68
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	54	1	949	3	N	-0-					68
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	3	N	-0-					68
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	97	1	1752	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
12	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	418	1	2447	3	Y	28	17	1			38
							31	9									
01	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	406	1	2417	3	Y	27	26	1			39
							30	9									
02	3080	X	2377	-0-	-703	-0-	305	1	2035	3	Y	34	52	1			21
							37	9									
03	3224	X	2727	-0-	-497	-0-	418	1	2269	3	Y	36	37	1			20
							40	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	452	1	2694	3	Y	26	35	1			11
							29	9									
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	457	1	2461	3	Y	34	26	1			19
							37	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

12	1891	N	134	-0-	-1757	-0-	19	1	115	3	Y	-0-	16	1			-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	110	1	651	3	Y	17	7	1			10
							19	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	3	Y	60	51	1			19
							66	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	129	1	698	3	Y	16	23	1			12
							18	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	134	1	800	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	109	1	588	3	Y	22	18	1			11
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

12	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	512	1	3002	3	Y	165	115	1			246
							182	9									
01	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	494	1	2944	3	Y	154	167	1			233
							169	9									
02	3668	X	3142	-0-	-526	-0-	383	1	2560	3	Y	181	305	1			109
							199	9									
03	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	456	1	2480	3	Y	195	202	1			102
							215	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	530	1	3160	3	Y	137	189	1			50
							151	9									
*05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	978	1	5271	3	Y	179	141	1			88
							197	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

12	1612	N	61	-0-	-1551	-0-	9	1	52	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	744	N	4	-0-	-740	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		30	-0-	30	30	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		18	-0-	18	48	3	1	15	3	Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	353	1	2074	3	Y	20	16	1			32
							22	9									
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	344	1	2044	3	Y	29	26	1			35
							32	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	246	1	1643	3	Y	39	56	1			18
							43	9									
03	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	241	1	1307	3	Y	43	42	1			19
							47	9									
04	1600	N	1654	-0-	54	54	233	1	1388	3	Y	30	41	1			8
							33	9									
*05	1656	N	1602	-0-	-54	-0-	244	1	1315	3	Y	39	30	1			17
							43	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

12	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	1210	1	21937	3	N	325	243	1			159
							358	9									
01	23436	X	20581	-0-	-2855	-0-	1075	1	19121	3	N	350	364	1			145
							385	9									
02	20720	X	18911	-0-	-1809	-0-	1027	1	17580	3	N	276	342	1			79
							304	9									
03	23498	X	20702	-0-	-2796	-0-	1094	1	19258	3	N	318	313	1			84
							350	9									
04	22740	X	20194	-0-	-2546	-0-	1085	1	18797	3	N	284	205	1			163
							312	9									
05	23498	X	20330	-0-	-3168	-0-	1052	1	19004	3	N	249	290	1			122
							274	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	595	1	3495	3	Y	45	29	1			56
							50	9									
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	592	1	3526	3	Y	64	52	1			68
							70	9									
02	3696	X	3653	-0-	-43	-0-	463	1	3091	3	Y	90	120	1			38
							99	9									
03	4092	X	3572	-0-	-520	-0-	539	1	2926	3	Y	97	93	1			42
							107	9									
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	632	1	3768	3	Y	68	92	1			18
							75	9									
*05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	633	1	3413	3	Y	90	70	1			38
							99	9									

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	1					1
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					1
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	38	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

12	496	X	31	-0-	-465	-0-	25	1	6	2	Y	-0-	228	1			-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	342	X	-0-	-0-	-342	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - P/A 02/20/19

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

12	DLQ G-10		4	-0-	4	794	1	1	3	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	794	N	-0-	-0-	-794	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2019 - W/O TO 04-286571

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

12	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	465	1	24537	2	N	424	388	1			223
							466	9									
01	23551	X	23551	-0-	-0-	-0-	465	1	22814	2	N	247	195	1			275
							272	9									
02	25172	X	19643	-0-	-5529	-0-	420	1	19008	2	N	195	194	1			276
							215	9									
03	27869	X	19749	-0-	-8120	-0-	460	1	19067	2	N	202	191	1			287
							222	9									
04	26970	X	17150	-0-	-9820	-0-	417	1	16537	2	N	178	193	1			272
							196	9									
05	25482	X	17565	-0-	-7917	-0-	459	1	16918	2	N	171	188	1			255
							188	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23312	X	22229	-0-	-1083	-0-	465	1	21437	2	N	297	391	1			71
							327	9									
01	23312	X	21460	-0-	-1852	-0-	465	1	20680	2	N	286	189	1			168
							315	9									
02	21196	X	18396	-0-	-2800	-0-	420	1	17728	2	N	225	193	1			200
							248	9									
03	23467	X	19335	-0-	-4132	-0-	460	1	18645	2	N	209	194	1			215
							230	9									
04	22710	X	17043	-0-	-5667	-0-	426	1	16415	2	N	184	194	1			205
							202	9									
05	22227	X	18007	-0-	-4220	-0-	459	1	17357	2	N	174	192	1			187
							191	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

12	899	X	190	-0-	-709	-0-	153	1	37	2	Y	-0-	131	1			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2019 - W/O TO 04-286572

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

12	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	851	1	15427	3	Y	65	49	1			30
							72	9									
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	745	1	13242	3	Y	70	72	1			28
							77	9									
02	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	750	1	12823	3	Y	66	77	1			17
							73	9									
03	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	775	1	13630	3	Y	82	79	1			20
							90	9									
04	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	750	1	12989	3	Y	67	49	1			38
							74	9									
*05	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	783	1	14129	3	Y	66	74	1			30
							73	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

12	13051	X	12575	-0-	-476	-0-	653	1	11850	3	Y	65	48	1			29
							72	9									
01	13051	X	10955	-0-	-2096	-0-	579	1	10299	3	Y	70	72	1			27
							77	9									
02	11200	X	10366	-0-	-834	-0-	569	1	9725	3	Y	65	75	1			17
							72	9									
03	12586	X	11301	-0-	-1285	-0-	603	1	10618	3	Y	73	72	1			18
							80	9									
04	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	601	1	10403	3	Y	62	45	1			35
							68	9									
*05	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	583	1	10534	3	Y	65	70	1			30
							72	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	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, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	599	-0-	-486	-0-	320	1	271	3	N	7					116
							8	9									
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	854	1	1398	3	N	12					128
							13	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	61	1	1035	3	N	5					133
							6	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	N	3					136
							3	9									
04	1650	N	1112	-0-	-538	-0-	61	1	1051	3	N	-0-					136
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	57	1	1017	3	N	1					137
							1	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	2311	-0-	-1874	-0-	1230	1	1040	3	Y	37					146
						41	9									
01	9881	7033	-0-	-2848	-0-	1105	1	5881	3	Y	43					189
						47	9									
02	5310	4545	-0-	-765	-0-	249	1	4264	3	Y	29					218
						32	9									
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	277	1	4881	3	Y	29	186	1			61
						32	9									
04	6378	4877	-0-	-1501	-0-	265	1	4582	3	Y	27					88
						30	9									
*05	3987 R	3987	-0-	-0-	-0-	207	1	3744	3	Y	33					121
						36	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB L) //CONT.// 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	163	1	2959	3	N	-0-					-0-
01	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	145	1	2579	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2286	-0-	-570	-0-	125	1	2136	3	N	23	19	1			4
							25	9									
03	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	151	1	2651	3	N	48	42	1			10
							53	9									
04	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	149	1	2586	3	N	53	35	1			28
							58	9									
05	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	148	1	2675	3	N	58	61	1			25
							64	9									

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2379	2	103	9	Y	94					227
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1971	2	10	9	Y	9	183	1			53
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1470	2	43	9	Y	39					92
03	868	N	120	-0-	-748	-0-	116	2	4	9	Y	4					96
04	2490	#	47	-0-	-2443	-0-	47	2			Y	-0-					96
05	2480	#	-0-	-0-	-2480	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	131	1	477	3	N	27					36
							30	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	129	1	784	3	N	23	43	1			16
							25	9									
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	72	1	682	3	N	12					28
							13	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	163	1	764	3	N	3	20	1			11
							3	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	132	1	1029	3	N	-0-					11
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	78	1	679	3	N	-0-					11

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	Y	39	33	1			8
							43	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	DLQ G-10		216	-0-	216	216	8	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		207	-0-	207	423	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	207	-0-	-423	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5390	-0-	-469	-0-	190	1	5113	3	Y	79	71	1			15
							87	9									
01	5859	X	5368	-0-	-491	-0-	171	1	5064	3	Y	121	115	1			21
							133	9									
02	DLQ G-10		5284	-0-	5284	5284	166	1	4987	3	Y	119	115	1			25
							131	9									
03	DLQ G-10		5272	-0-	5272	10556	174	1	4988	3	Y	100	86	1			39
							110	9									
04	15711	X	5155	-0-	-10556	-0-	190	1	4897	3	Y	62	87	1			14
							68	9									
05	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	163	1	4955	3	Y	54	58	1			10
							59	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35898	X	32209	-0-	-3689	-0-	1136	1	30735	3	N	307	281	1			59
							338	9									
01	34410	X	31164	-0-	-3246	-0-	1006	1	29830	3	N	298	301	1			56
							328	9									
02	30324	X	29609	-0-	-715	-0-	940	1	28324	3	N	314	304	1			66
							345	9									
03	32829	X	28777	-0-	-4052	-0-	958	1	27541	3	N	253	220	1			99
							278	9									
04	31560	X	27975	-0-	-3585	-0-	1033	1	26711	3	N	210	266	1			43
							231	9									
05	32767	X	28059	-0-	-4708	-0-	891	1	27003	3	N	150	163	1			30
							165	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

12	31744	X	21765	-0-	-9979	-0-	765	1	20696	3	N	276	249	1			53
							304	9									
01	29326	X	20640	-0-	-8686	-0-	665	1	19700	3	N	250	254	1			49
							275	9									
02	24668	X	19400	-0-	-5268	-0-	614	1	18489	3	N	270	262	1			57
							297	9									
03	24769	X	18105	-0-	-6664	-0-	598	1	17231	3	N	251	213	1			95
							276	9									
04	22290	X	16694	-0-	-5596	-0-	615	1	15913	3	N	151	213	1			33
							166	9									
05	21762	X	16282	-0-	-5480	-0-	513	1	15561	3	N	189	190	1			32
							208	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10074 - 10590

12	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	881	1	23842	3	N	555	664	1			136
							611	9									
01	20181	X	9795	-0-	-10386	-0-	307	1	9113	3	N	341	404	1			73
							375	9									
02	18228	X	7371	-0-	-10857	-0-	231	1	6949	3	N	174	205	1			42
							191	9									
03	20181	X	12037	-0-	-8144	-0-	391	1	11243	3	N	366	284	1			124
							403	9									
04	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	972	1	25088	3	N	1229	1173	1			180
							1352	9									
05	20181	X	18205	-0-	-1976	-0-	551	1	16733	3	N	837	872	1			145
							921	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	83	-0-	-2087	-0-	4	1	76	3	N	3	2	1			1
							3	9									
01	775	X	46	-0-	-729	-0-	2	1	44	3	N	-0-	1	1			-0-
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	X	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					-0-
05	93	X	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8238	-0-	-752	-0-	293	1	7945	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	8990	X	7795	-0-	-1195	-0-	254	1	7533	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	DLQ G-10		6737	-0-	6737	6737	216	1	6521	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	DLQ G-10		6517	-0-	6517	13254	219	1	6291	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	19155	X	5901	-0-	-13254	-0-	220	1	5671	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
05	7812	X	4545	-0-	-3267	-0-	145	1	4400	3	Y	-0-	1	1			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	108066	X	91040	-0-	-17026	-0-	3109 3732	1 9	84199	3	N	3393	3058	1			635
01	102982	X	91130	-0-	-11852	-0-	2856 3611	1 9	84663	3	N	3283	3311	1			607
02	91532	X	86329	-0-	-5203	-0-	2684 2806	1 9	80839	3	N	2551	2601	1			557
03	93031	X	82223	-0-	-10808	-0-	2663 2918	1 9	76642	3	N	2653	2225	1			985
04	89340	X	78089	-0-	-11251	-0-	2810 2629	1 9	72650	3	N	2390	2922	1			453
05	95573	X	75184	-0-	-20389	-0-	2320 2471	1 9	70393	3	N	2246	2310	1			389

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9329 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90768	X	53557	-0-	-37211	-0-	1893 433	1 9	51231	3	N	394	374	1			78
01	68758	X	49751	-0-	-19007	-0-	1612 332	1 9	47807	3	N	302	321	1			59
02	62104	X	46893	-0-	-15211	-0-	1497 297	1 9	45099	3	N	270	271	1			58
03	68758	X	43748	-0-	-25010	-0-	1454 463	1 9	41831	3	N	421	332	1			147
04	57330	X	37500	-0-	-19830	-0-	1389 227	1 9	35884	3	N	206	305	1			48
05	53568	X	35184	-0-	-18384	-0-	1116 248	1 9	33820	3	N	225	233	1			40

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -28350					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B -28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		4567	-0-	4567	4567	278 10	1 9	4279	3	Y	9					54
01	T. A.		5321	-0-	5321	9888	314 20	1 9	4987	3	Y	18					72
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9888					Y	NO RPT					72
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	9888					Y	NO RPT					72
04		5160 X	NO RPT	-0-	-5160	4728					Y	NO RPT					72
05		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					72

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		7630	-0-	7630	7630	465 22	1 9	7143	3	Y	20					95
01	T. A.		6932	-0-	6932	14562	411 2	1 9	6519	3	Y	2					97
02	T. A.		6920	-0-	6920	21482	590 6	1 9	6324	3	Y	5	40	1			62
*03	28102	X	6620	-0-	-21482	-0-	687 2	1 9	5931	3	Y	2					64
04	7980	X	7624	-0-	-356	-0-	955	1	6669	3	Y	-0-					64
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					64

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		6271	-0-	6271	6271	383	1	5888	3	Y	-0-					88
01	T. A.		5922	-0-	5922	12193	351	1	5570	3	Y	1	53	1			36
							1	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12193					Y	NO RPT					36
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12193					Y	NO RPT					36
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	6133					Y	NO RPT					36
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					36

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	89 X		89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	251	1	3851	3	N	29					196
							32	9									
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	259	1	4108	3	N	78	192	1			82
							86	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					82
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					82
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					82

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					26
01	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	3					29
							3	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					181
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	283	1	4485	3	N	-0-					181
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					181
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					181
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					181

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	1 1 19		39	2	Y	1	1	1			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 19		62	2	Y	1	1	1			-0-
02	140 N	86	-0-	-54	-0-	3 1		83	2	Y	-0-					-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1		73	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 1		45	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	2 1		48	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	323	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	123	1	3875	2	Y	154	125	1			55
							169	9									
01	4309	X	4239	-0-	-70	-0-	119	1	3978	2	Y	129	120	1			64
							142	9									
02	3976	X	3673	-0-	-303	-0-	105	1	3440	2	Y	116	125	1			55
							128	9									
03	4402	X	3799	-0-	-603	-0-	118	1	3542	2	Y	126	159	1			22
							139	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	129	1	4013	2	Y	155	104	1			73
							171	9									
05	4247	X	3988	-0-	-259	-0-	118	1	3714	2	Y	142	137	1			78
							156	9									

MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	90	1	2837	2	Y	85	69	1			31
							94	9									
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	88	1	2954	2	Y	72	67	1			36
							79	9									
02	3024	X	2591	-0-	-433	-0-	74	1	2432	2	Y	77	78	1			35
							85	9									
03	3348	X	2160	-0-	-1188	-0-	67	1	2018	2	Y	68	90	1			13
							75	9									
04	3240	X	2337	-0-	-903	-0-	70	1	2180	2	Y	79	54	1			38
							87	9									
05	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	70	1	2206	2	Y	80	75	1			43
							88	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1911	2	Y	77	60	1			27
							85	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	61	1	2031	2	Y	65	60	1			32
							72	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	51	1	1690	2	Y	103	94	1			41
							113	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1758	2	Y	114	136	1			19
							125	9									
04	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	55	1	1701	2	Y	119	81	1			57
							131	9									
05	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	56	1	1758	2	Y	121	113	1			65
							133	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	939	-0-		-53	-0-	29	1	903	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
01	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	37	1	1233	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
02	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	31	1	1009	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
03	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	32	1	975	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
04	1230	N	1015	-0-		-215	-0-	31	1	975	2	Y	8	5	1			4
								9	9									
05	1147	N	1008	-0-		-139	-0-	31	1	969	2	Y	7	7	1			4
								8	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037	X	7037	-0-		-0-	-0-	273	1	6742	2	Y	20					30
								22	9									
01	6144	X	6144	-0-		-0-	-0-	235	1	5873	2	Y	33	47	1			16
								36	9									
02	6102	X	6102	-0-		-0-	-0-	280	1	5808	2	Y	13					29
								14	9									
03	7037	X	6708	-0-		-329	-0-	283	1	6394	2	Y	28	25	1			32
								31	9									
04	6810	X	6513	-0-		-297	-0-	248	1	6248	2	Y	15	21	1			26
								17	9									
05	7037	X	5777	-0-		-1260	-0-	241	1	5525	2	Y	10	20	1			16
								11	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	33	1	1033	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
01	1069	N	1069	-0-		-0-	-0-	31	1	1034	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	30	1	996	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	36	1	1092	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
04	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	37	1	1140	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	1147	N	1144	-0-		-3	-0-	35	1	1105	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	720	-0-		-1109	-0-	52	1	668	2	Y	-0-					62
01	1147	N	774	-0-		-373	-0-	60	1	714	2	Y	-0-					62
02	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	99	1	1786	2	Y	-0-					62
03	763	N	763	-0-		-0-	-0-	59	1	704	2	Y	-0-					62
04	976	N	976	-0-		-0-	-0-	84	1	892	2	Y	-0-					62
05	2077	N	1833	-0-		-244	-0-	118	1	1685	2	Y	27					89
								30	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	2279	-0-	-1782	-0-	164	1	2115	2	Y	-0-					100
01	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	219	1	2580	2	Y	-0-					100
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	153	1	2746	2	Y	-0-					100
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	220	1	2637	2	Y	4					104
							4	9									
04	2700	X	2159	-0-	-541	-0-	186	1	1973	2	Y	-0-					104
05	3224	X	2454	-0-	-770	-0-	161	1	2293	2	Y	-0-					104

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
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	Y	49	42	1			20
							54	9									
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	12					32
							13	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					32
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	612	3	Y	7					16
							8	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	20					36
							22	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					36
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	16	38	1			18
							18	9									
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	Y	3					21
							3	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					21
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	46	1	709	3	Y	25	45	1			22
							28	9									
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	39	1	616	3	Y	22					44
							24	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					44
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	590	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	637	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	784	N	432	-0-	-352	-0-	13	1	413	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	17	1	509	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	18	1	544	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
*05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	8	8	1			4
							9	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	63	1	1980	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	54	1	1775	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	2046	X	1601	-0-	-445	-0-	51	1	1544	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	79	1	2454	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
05	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	40	1	1260	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	90	1	2858	2	Y	76	60	1			27
							84	9									
01	4030	X	2991	-0-	-1039	-0-	85	1	2839	2	Y	61	57	1			31
							67	9									
02	3080	X	2695	-0-	-385	-0-	78	1	2561	2	Y	51	57	1			25
							56	9									
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	95	1	2863	2	Y	61	75	1			11
							67	9									
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	96	1	2979	2	Y	69	47	1			33
							76	9									
*05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	101	1	3153	2	Y	72	67	1			38
							79	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	58	1	1828	2	Y	40	32	1			14
							44	9									
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	Y	35	32	1			17
							39	9									
02	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	38	1	1237	2	Y	20	26	1			11
							22	9									
03	1922	N	1409	-0-	-513	-0-	44	1	1340	2	Y	23	30	1			4
							25	9									
04	1980	N	1331	-0-	-649	-0-	41	1	1264	2	Y	24	16	1			12
							26	9									
05	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	42	1	1321	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	10450	-0-	-1268	-0-	311	1	9841	2	Y	271	219	1			97
							298	9									
01	11346	X	11075	-0-	-271	-0-	314	1	10505	2	Y	233	215	1			115
							256	9									
02	9884	X	9097	-0-	-787	-0-	262	1	8639	2	Y	178	203	1			90
							196	9									
03	10943	X	9743	-0-	-1200	-0-	306	1	9216	2	Y	201	255	1			36
							221	9									
04	10710	X	9883	-0-	-827	-0-	300	1	9340	2	Y	221	151	1			106
							243	9									
05	11067	X	9675	-0-	-1392	-0-	292	1	9148	2	Y	214	204	1			116
							235	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	105	1	3304	2	Y	112	90	1			40
							123	9									
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	100	1	3338	2	Y	92	86	1			46
							101	9									
02	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	83	1	2726	2	Y	69	80	1			35
							76	9									
03	3720	X	2954	-0-	-766	-0-	92	1	2778	2	Y	76	97	1			14
							84	9									
04	3600	X	2780	-0-	-820	-0-	84	1	2612	2	Y	76	53	1			37
							84	9									
05	3534	X	2879	-0-	-655	-0-	86	1	2706	2	Y	79	74	1			42
							87	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

12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	111	1	773	3	Y	-0-					6
01	3100	N	6211	-0-	3111	3111	757	1	5454	3	Y	-0-					6
02	2800	N	548	-0-	-2252	859	69	1	479	3	Y	-0-					6
03	1404	N	545	-0-	-859	-0-	68	1	477	3	Y	-0-					6
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	88	1	644	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	189	1	2898	3	Y	9					41
							10	9									
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	171	1	2709	3	Y	-0-					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					41
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					41
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					41

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	236	1	3625	3	Y	10					59
							11	9									
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	188	1	2988	3	Y	9					68
							10	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					68
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					68
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					68

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	3	Y	5					25
							6	9									
01	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	108	1	1714	3	Y	4					29
							4	9									
*02	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	3	Y	32	24	1			37
							35	9									
03	1953	X	1353	-0-	-600	-0-	140	1	1205	3	Y	7					44
							8	9									
04	1890	X	1647	-0-	-243	-0-	206	1	1439	3	Y	2					46
							2	9									
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					46

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	218	1	3348	3	N	25					53
							28	9									
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	285	1	4524	3	N	21					74
							23	9									
*02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	371	1	3983	3	N	6					80
							7	9									
*03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	426	1	3679	3	N	4					84
							4	9									
*04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	539	1	3764	3	N	3					87
							3	9									
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					87

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	3	N	17					147
							19	9									
01	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	82	1	1295	3	N	22					169
							24	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					169
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	100 91	1 9	1543	3	Y	83	157	1			29
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	99 131	1 9	1571	3	Y	119	1	1			147
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					147
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	239 43	1 9	3679	3	Y	39					65
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	216 40	1 9	3426	3	Y	36					101
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					101
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					101
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					101

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
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	794	3	Y	8					26
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	109 40	1 9	1723	3	Y	36					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					62
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					62
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					62

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	38	3	Y	3	4	1			1
01	301	X	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	22	61	1			30
							24	9									
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	18					48
							20	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					48
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	107	1	1642	3	Y	36	33	1			43
							40	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			32
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					32
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					32
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					32

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1396	-0-	1396	1396	85 4	1 9	1307	3	Y	4					28
01	T. A.		1910	-0-	1910	3306	113	1	1797	3	Y	-0-					28
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

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-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-	197	1	6215	2	Y	91	74	1			33
								100	9									
01	6700	X	6700	-0-		-0-	-0-	192	1	6424	2	Y	76	71	1			38
								84	9									
02	6524	X	5391	-0-		-1133	-0-	157	1	5171	2	Y	57	66	1			29
								63	9									
03	7223	X	3739	-0-		-3484	-0-	119	1	3574	2	Y	42	62	1			9
								46	9									
04	6990	X	2795	-0-		-4195	-0-	86	1	2673	2	Y	33	25	1			17
								36	9									
05	6696	X	1425	-0-		-5271	-0-	43	1	1363	2	Y	17	22	1			12
								19	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	X	1599	-0-		-0-	-0-	49	1	1547	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	77	1	2586	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
02	2243	X	2243	-0-		-0-	-0-	66	1	2173	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	2423	X	2423	-0-		-0-	-0-	78	1	2341	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
04	2580	X	2490	-0-		-90	-0-	77	1	2409	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
05	2666	X	2438	-0-		-228	-0-	75	1	2359	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-		-0-	-0-	15	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	29	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-		-0-	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-		-0-	-0-	25	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	491	-0-		-469	-0-	15	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	329	-0-		-539	-0-	10	1	319	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	148	X	148	-0-		-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-		-150	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	419	1	6439	3	N	-0-					95
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	420	1	6667	3	N	-0-					95
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					95
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					95
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					95

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	262 65	1 9	4032	3	N	59	189	1			30
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	231 36	1 9	3664	3	N	33					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					63
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					63
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					63

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	154 45	1 9	2372	3	N	41					140
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	117 45	1 9	1850	3	N	41					181
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					181
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	3	N	-0-					108
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					108
*02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	N	-0-					108
03	992	N	447	-0-	-545	-0-	46	1	401	3	N	-0-					108
04	720	N	346	-0-	-374	-0-	43	1	303	3	N	-0-					108
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	855	3	Y	2					20
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	713	3	Y	3					23
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					23
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	4402	X	3403	-0-	-999	-0-	132 13	1 9	3258	2	Y	12					17
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	150 29	1 9	3760	2	Y	26	32	1			11
02	3500	X	1327	-0-	-2173	-0-	61 6	1 9	1260	2	Y	5					16
03	3410	X	1547	-0-	-1863	-0-	65 10	1 9	1472	2	Y	9	11	1			14
04	3750	X	938	-0-	-2812	-0-	36 4	1 9	898	2	Y	4	8	1			10
05	3875	X	2309	-0-	-1566	-0-	96 7	1 9	2206	2	Y	6	9	1			7

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	90	1	1148	2	Y	-0-					1
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	951	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	992	2	Y	1					1
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	105	1	1718	2	Y	-0-					1
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	110	1	1695	2	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1396	2	Y	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	1582	3	Y	1					56
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	282 1	1 9	2032	3	Y	1					57
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	335 1	1 9	2325	3	Y	1	2	1			56
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	360	1	2513	3	Y	-0-					56
*04	3000	N	3379	-0-	379	379	405 1	1 9	2973	3	Y	1					57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	379					Y	NO RPT					57

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	951	X	951	-0-	-0-	-0-	58	1	893	3	N	-0-					105
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	46	1	738	3	N	5					110
							6	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					110
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	105	1	1608	3	Y	3					125
							3	9									
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1722	3	Y	9	96	1			38
							10	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					38
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					38
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					38

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	216	1	3323	3	Y	28	50	1			89
							31	9									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	202	1	3202	3	Y	25					114
							28	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					114
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					114
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					114

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	28	120	1			60
							31	9									
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	N	14					74
							15	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					74
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					74
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-			132
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-			132
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			132
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			132
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			132

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					76
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					76
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					76
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	113 8	1 9	1730	3	Y	7	154	1			27
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	1658	3	Y	6					33
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					33
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					33
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90 4	1 9	1382	3	Y	4					22
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1243	3	Y	4					26
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					26
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					26
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					26

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		3	-0-	3	4089	2	3	1	9	Y	1	21	1			4
01	14B2 EXT		458	-0-	458	4547	27	1	431	3	Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4547					Y	NO RPT					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4547					Y	NO RPT					4
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	4097					Y	NO RPT					4
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	3632					Y	NO RPT					4

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339 X	4916	-0-	-3423	-0-	187 110	1 9	4619	2	Y	100					196
01	8277 X	4455	-0-	-3822	-0-	164 175	1 9	4116	2	Y	159	267	1			88
02	6552 X	3236	-0-	-3316	-0-	145 72	1 9	3019	2	Y	65					153
03	7130 X	3820	-0-	-3310	-0-	155 150	1 9	3515	2	Y	136	126	1			163
04	6900 X	6147	-0-	-753	-0-	229 140	1 9	5778	2	Y	127	131	1			159
*05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	215 86	1 9	4942	2	Y	78	132	1			105

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
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	112	1	2770	2	Y	4					7
							4	9									
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	107	1	2668	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
02	3052	X	2164	-0-	-888	-0-	100	1	2062	2	Y	2					6
							2	9									
03	3379	X	2822	-0-	-557	-0-	119	1	2695	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	3270	X	2488	-0-	-782	-0-	94	1	2390	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
05	2883	X	2388	-0-	-495	-0-	100	1	2285	2	Y	3	5	1			4
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	4	1			3
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	2					5
							2	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					1
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	129	1	1986	3	Y	4					23
							4	9									
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	120	1	1907	3	Y	22	2	1			43
							24	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					43
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					43
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					43

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
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	1					13
							1	9									
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	20					33
							22	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					33
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	252	1	3874	3	Y	-0-					51
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	237	1	3760	3	Y	12	38	1			25
							13	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					25
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					25
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	152	1	618	2	Y	-0-					8
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	252	1	1103	2	Y	3					11
							3	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	173	1	748	2	Y	3					14
							3	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	217	1	865	2	Y	3					17
							3	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	199	1	834	2	Y	3					20
							3	9									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	211	1	834	2	Y	3					23
							3	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		13	-0-	13	13	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		13	-0-	13	25	2	1	11	2	Y	-0-					109
01	DLQ G-10		23	-0-	23	48	4	1	19	2	Y	-0-					109
02	71	N	23	-0-	-48	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					109
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					109
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					109
*05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	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

12	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	278	1	3531	2	Y	3					33
							3	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	272	1	3498	2	Y	8	29	1			12
							9	9									
02	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	361	1	6383	2	Y	13					25
							14	9									
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	323	1	5282	2	Y	8					33
							9	9									
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	277	1	4262	2	Y	3	29	1			7
							3	9									
*05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	410	1	7973	2	Y	6					13
							7	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	218	1	3345	3	Y	-0-					56
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	161	1	2558	3	Y	16	43	1			29
							18	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					29
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					29
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					29

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

12	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	10	28	1			19
							11	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					19
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					19
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					19

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

12	626	X	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	-0-					145
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	Y	85	1	1			229
							94	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					229
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					229
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					229

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	197	1	3028	3	Y	-0-					37
01	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	162	1	2567	3	Y	3	24	1			16
							3	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					16
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					16
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					16

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	91 34	1 9	1402	3	Y	31	31	1			40
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	99 73	1 9	1566	3	Y	66	28	1			78
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					78
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					78
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					78

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	6076	X	5177	-0-	-899	-0-	376 22	1 9	4779	2	Y	20					171
01	6076	X	5594	-0-	-482	-0-	399 62	1 9	5133	2	Y	56	161	1			66
02	5012	X	4827	-0-	-185	-0-	255 54	1 9	4518	2	Y	49					115
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	316 45	1 9	5181	2	Y	41					156
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	333 24	1 9	5140	2	Y	22	142	1			36
05	5580	X	5389	-0-	-191	-0-	262 20	1 9	5107	2	Y	18					54

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	336	-0-	-2051	-0-	13 3	1 9	320	2	Y	3					10
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	63 28	1 9	1582	2	Y	25	26	1			9
02	2604	X	1214	-0-	-1390	-0-	55 11	1 9	1148	2	Y	10					19
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	89 34	1 9	2017	2	Y	31	22	1			28
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	88 22	1 9	2214	2	Y	20	22	1			26
05	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	60 11	1 9	1376	2	Y	10	20	1			16

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	230 84	1 9	3529	3	Y	76	85	1			111
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	3150	3	Y	3	30	1			84
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					84
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					84

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			38
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					38
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF. 10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	9	N	2					200
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	59	1	2	9	N	2					202
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	N	2					204
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	59	1	2	9	N	2					206
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	N	2					208
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	57	1	2	9	N	2					210

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	65	1	2	9	N	2					203
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	1	2	9	N	2					205
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59	1	2	9	N	2					207
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	57	1	2	9	N	2					209
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	55	1	2	9	N	2					211
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	56	1	2	9	N	2					213

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5					42
01	744	N	61	-0-	-683	-0-	60	2	1	9	N	1					43
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					44
03	899	N	542	-0-	-357	-0-	541	2	1	9	N	1					45
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	1	9	N	1					46
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1					47

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	48	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	50	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	50	1	398	2	Y	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	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
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	56	1	623	3	N	-0-					97
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	57	1	846	3	N	-0-					97
02	952	N	652	-0-	-300	-0-	43	1	606	3	N	3					100
							3	9									
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	51	1	714	3	N	1	1	8			100
							1	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	909	3	N	1	1	8			100
							1	9									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	3	N	-0-					100

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	963	3	N	-0-					59
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	N	-0-					59
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	798	3	N	2					61
							2	9									
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	67	1	908	3	N	-0-					61
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	46	1	695	3	N	-0-					61
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	66	1	949	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
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	1					14
							1	9									
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	1					15
							1	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	2					17
							2	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-					17
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	1					18
							1	9									
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-	16	1			2

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	512	3	Y	1					27
							1	9									
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	58	1	556	3	Y	3					30
							3	9									
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	54	1	498	3	Y	2					32
							2	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	59	1	550	3	Y	2					34
							2	9									
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	55	1	513	3	Y	2					36
							2	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	51	1	454	3	Y	1	31	1			6
							1	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	91	1	1015	3	N	4	1	8			113
							4	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	74	1	1087	3	N	5					118
							6	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	65	1	943	3	N	4					122
							4	9									
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	74	1	993	3	N	3					125
							3	9									
04	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	63	1	941	3	N	1					126
							1	9									
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	69	1	997	3	N	-0-					126

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	N	-0-					54
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	3	N	-0-					54
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	3	N	-0-					54
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	66	1	892	3	N	-0-					54
04	840	N	830	-0-	-10	-0-	52	1	778	3	N	-0-					54
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	47	1	681	3	N	-0-					54

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	2					8
							2	9									
01	465	N	319	-0-	-146	-0-	31	1	287	3	Y	1					9
							1	9									
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	34	1	318	3	Y	2					11
							2	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	Y	2					13
							2	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	Y	2					15
							2	9									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	Y	1	13	1			3
							1	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	237	1	2530	3	Y	7					57
							8	9									
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	274	1	2629	3	Y	15					72
							17	9									
02	2464	X	2401	-0-	-63	-0-	235	1	2156	3	Y	9					81
							10	9									
03	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	250	1	2332	3	Y	7					88
							8	9									
04	2700	N	2555	-0-	-145	-0-	246	1	2299	3	Y	9					97
							10	9									
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	265	1	2389	3	Y	5	85	1			17
							6	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	303	1	2707	2	N	8	190	1			22
							9	9									
01	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	260	1	2169	2	N	16					38
							18	9									
02	3108	X	1143	-0-	-1965	-0-	212	1	929	2	N	2					40
							2	9									
03	3441	X	2724	-0-	-717	-0-	289	1	2410	2	N	23					63
							25	9									
04	2910	X	2606	-0-	-304	-0-	301	1	2282	2	N	21					84
							23	9									
05	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	299	1	2486	2	N	5	2	8			87
							6	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

12	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	260	1	2318	2	N	1	1	8			148
							1	9									
01	2635	X	2419	-0-	-216	-0-	259	1	2160	2	N	-0-					148
02	2380	N	565	-0-	-1815	-0-	105	1	460	2	N	-0-					148
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	303	1	2531	2	N	-0-					148
04	2340	N	1738	-0-	-602	-0-	203	1	1535	2	N	-0-					148
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	293	1	2435	2	N	-0-					148

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

12	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	212	1	1894	2	N	-0-					57
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	181	1	1504	2	N	-0-					57
02	1960	N	990	-0-	-970	-0-	183	1	807	2	N	-0-					57
03	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	183	1	1531	2	N	-0-					57
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	196	1	1485	2	N	-0-					57
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	2	N	-0-					57

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	1568	1			N	-0-					128
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	1	9	9	N	8					136
02	1484	N	332	-0-	-1152	-0-	332	2			N	-0-					136
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1			N	-0-					136
04	1740	N	958	-0-	-782	-0-	958	1			N	-0-					136
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					136

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

12	14B2	EXT	775 N	480	-0-	-295	-0-	480	2		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	690 N	282	-0-	-408	-0-	282	2		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	837 N	365	-0-	-472	-0-	365	2		N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	1176	-0-	-1552	-0-	163	1	995	2	Y	16	90	1			19
							18	9									
01	2728	X	1946	-0-	-782	-0-	283	1	1638	2	Y	23					42
							25	9									
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	316	1	2137	2	Y	33					75
							36	9									
03	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	346	1	1766	2	Y	21	79	1			17
							23	9									
04	2130	X	602	-0-	-1528	-0-	248	1	351	2	Y	3					20
							3	9									
05	2759	X	870	-0-	-1889	-0-	109	1	754	2	Y	6					26
							7	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	954	-0-	-658	-0-	134	1	810	2	N	9					137
							10	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	231	1	1339	2	N	-0-					137
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	198	1	1342	2	N	15					152
							17	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	163	1	824	2	N	3					155
							3	9									
04	1530	N	25	-0-	-1505	-0-	11	1	14	2	N	-0-					155
05	1736	N	423	-0-	-1313	-0-	53	1	370	2	N	-0-					155

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	161	1	983	2	Y	15	58	1			12
							17	9									
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	205	1	1191	2	Y	33					45
							36	9									
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	158	1	1072	2	Y	25					70
							28	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	232	1	1185	2	Y	24	77	1			17
							26	9									
04	1380	N	539	-0-	-841	-0-	222	1	314	2	Y	3					20
							3	9									
05	1395	N	650	-0-	-745	-0-	81	1	560	2	Y	8					28
							9	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	112	1	683	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	211	1	1224	2	Y	11					14
							12	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	168	1	1137	2	Y	7					21
							8	9									
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	189	1	966	2	Y	5	21	1			5
							6	9									
04	1410	N	432	-0-	-978	-0-	179	1	253	2	Y	-0-					5
05	1457	N	457	-0-	-1000	-0-	57	1	398	2	Y	2					7
							2	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

12	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	129	1	1641	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	118	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	97	1	1236	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	109	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1322	-0-	-208	-0-	99	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	98	1	1180	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	167	1	2131	2	N	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	179	1	2227	2	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	167	1	2134	2	N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	161	1	2149	2	N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	167	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	167	1	2016	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	128	1	1627	2	N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	126	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	110	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	107	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	115	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	115	1	1387	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	101	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1118	-0-	-202	-0-	84	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	84	1	1014	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1010	-0-	-447	-0-	75	1	935	2	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	99	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	115	1	1418	2	N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115	1	1388	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
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	92	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	76	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	83	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	959	-0-	-343	-0-	73	1	886	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	209	-0-	-132	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	2	N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	84	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	82	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	2	N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	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
12	961	N	778	-0-	-183	-0-	57	1	721	2	N	-0-					-0-
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	56	1	692	2	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	56	1	713	2	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	2	N	-0-					-0-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	59	1	717	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
12	1953	N	1710	-0-	-243	-0-	124	1	1586	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1703	-0-	-250	-0-	127	1	1576	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1416	-0-	-124	-0-	103	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1402	-0-	-303	-0-	98	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	997	-0-	-653	-0-	75	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1103	-0-	-478	-0-	84	1	1019	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
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
04	360	N	57	-0-	-303	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	103	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
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-					-0-
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	69	1	882	2	N	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	67	1	829	2	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	63	1	843	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	N	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	77	1	927	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

12	527	N	476	-0-	-51	-0-	35	1	441	2	N	-0-					-0-
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	43	1	524	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	97	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	105	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	75	1	998	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	63	1	772	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	74	1	889	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

12	775	N	346	-0-	-429	-0-	186	1	106	2	N	49	144	1			15
							54	9									
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	403	1	231	2	N	2					17
							2	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	313	1	229	2	N	-0-					17
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	425	1	310	2	N	18					35
							20	9									
04	630	N	280	-0-	-350	-0-	190	1	66	2	N	22					57
							24	9									
05	589	N	295	-0-	-294	-0-	193	1	102	2	N	-0-					57

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (SWEENEY 5) //CONT.// 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	641	-0-	-2986	-0-	586	2	55	9	N	50	186	1			29
01	3627	X	140	-0-	-3487	-0-	136	2	4	9	N	4					33
02	3276	X	27	-0-	-3249	-0-	27	2			N	-0-					33
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					33
04	2880	X	22	-0-	-2858	-0-	22	2			N	-0-					33
05	651	X	12	-0-	-639	-0-	12	2			N	-0-					33

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35	187	1			90
01	620	N	311	-0-	-309	-0-	297	2	14	9	N	13					103
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1544	2	79	9	N	72					175
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					175
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1068	2	57	9	N	52					227
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	705	2	172	9	N	156	186	1			197

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2019 - P/A 01/06/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	675	1	2228	2	N	11					119
							12	9									
01	3255	X	839	-0-	-2416	-0-	176	1	657	2	N	5					124
							6	9									
02	2940	X	1110	-0-	-1830	-0-	244	1	858	2	N	7					131
							8	9									
03	3255	X	803	-0-	-2452	-0-	221	1	573	2	N	8					139
							9	9									
04	2820	X	320	-0-	-2500	-0-	102	1	215	2	N	3					142
							3	9									
05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	587	1	2200	2	N	71					213
							78	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	620	1	3171	2	N	37					115
							41	9									
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	620	1	3941	2	N	45					160
							50	9									
02	3668	X	2487	-0-	-1181	-0-	560	1	1903	2	N	22					182
							24	9									
03	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	520	1	3347	2	N	44	190	1			36
							48	9									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	580	1	3347	2	N	29					65
							32	9									
*05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	620	1	3568	2	N	27					92
							30	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	23	1	308	3	N	-0-					203
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	N	-0-					203
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	11					214
							12	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	11					225
							12	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-					225
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	32	1	366	2	N	-0-					225

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	239	1	1836	3	N	-0-					52
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	214	1	1660	3	N	-0-					52
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	190	1	1576	3	N	-0-					52
03	2077	N	1865	-0-	-212	-0-	213	1	1652	3	N	-0-					52
04	1800	N	222	-0-	-1578	-0-	31	1	191	3	N	-0-					52
05	1953	N	81	-0-	-1872	-0-	13	1	68	3	N	-0-					52

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

12	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	53	1	995	2	Y	-0-							131
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	645	2	Y	-0-							131
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	Y	-0-							131
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	Y	-0-							131
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	90	1	1198	2	Y	-0-							131
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	93	1	1098	2	Y	-0-							131

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	144	1	1364	3	Y	16	29	1					72
							18	9											
01	3100	N	3564	-0-	464	464	329	1	3188	3	Y	43	34	1					81
							47	9											
02	2555	N	2091	-0-	-464	-0-	192	1	1879	3	Y	18	35	1					64
							20	9											
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	158	1	1609	3	Y	14							78
							15	9											
04	780	X	612	-0-	-168	-0-	56	1	539	3	Y	15							93
							17	9											
05	806	X	127	-0-	-679	-0-	10	1	102	3	Y	14	34	1					73
							15	9											

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

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
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	1					1
							1	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	47	1	300	3	Y	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	4586	-0-	-1428	-0-	526	1	4049	3	Y	10					112
							11	9									
01	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	648	1	5036	3	Y	16					128
							18	9									
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	571	1	4744	3	Y	16	128	1			16
							18	9									
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	627	1	4852	3	Y	-0-					16
04	5520	X	5000	-0-	-520	-0-	681	1	4296	3	Y	21					37
							23	9									
05	5890	X	5309	-0-	-581	-0-	778	1	4530	3	Y	1					38
							1	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	652	3	Y	2	6	1			14
							2	9									
01	992	N	503	-0-	-489	-0-	47	1	454	3	Y	2	5	1			11
							2	9									
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	48	1	467	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	95	1	967	3	Y	4					12
							4	9									
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	458	3	Y	2					14
							2	9									
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	63	1	604	3	Y	2	5	1			11
							2	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	83	1	637	3	Y	2					20
							2	9									
01	899	N	633	-0-	-266	-0-	72	1	560	3	Y	1					21
							1	9									
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	60	1	497	3	Y	2	20	1			3
							2	9									
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	76	1	589	3	Y	-0-					3
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	537	3	Y	2					5
							2	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	89	1	514	3	Y	1					6
							1	9									

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					234
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	0	N	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	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 #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600						Y	-0-					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600						Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

12	14B DENY	2152	-0-	2152	50938	2152	3				Y	-0-					43
01	14B DENY	1995	-0-	1995	52933	1995	3				Y	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933						Y	-0-					43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52933						Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	151	1	2494	3	Y	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	2241	3	Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	3	Y	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

12	5580	X	5429	-0-	-151	B	-0-	341	1	5042	3	Y	42	30	1			49
								46	9									
01	5580	X	5579	-0-	-1	B	-0-	378	1	5159	3	Y	38	41	1			46
								42	9									
02	5040	X	4905	-0-	-135	B	-0-	341	1	4532	3	Y	29	30	1			45
								32	9									
03	5580	X	5037	-0-	-543	B	-0-	268	1	4736	3	Y	30	31	1			44
								33	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	B	-0-	266	1	5344	3	Y	43	42	1			45
								47	9									
05	5580	X	4070	-0-	-1510	B	-0-	186	1	3839	3	Y	41	40	1			46
								45	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

12	3193	X	3193	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2961	3	Y	29	15	1			25
								32	9									
01	3937	X	2246	-0-	-1691	B	-0-	152	1	2073	3	Y	19	20	1			24
								21	9									
02	3556	X	3057	-0-	-499	B	-0-	213	1	2821	3	Y	21	17	1			28
								23	9									
03	3937	X	2297	-0-	-1640	B	-0-	121	1	2141	3	Y	32	24	1			36
								35	9									
04	3147	X	3147	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2954	3	Y	42	36	1			42
								46	9									
05	3379	X	2290	-0-	-1089	B	-0-	105	1	2156	3	Y	26	31	1			37
								29	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

12	6355	X	5590	-0-	-765	B	-857436	348	1	5148	3	Y	85	62	1			105
								94	9									
01	6355	X	5089	-0-	-1266	B	-857436	342	1	4664	3	Y	75	82	1			98
								83	9									
02	5740	X	4492	-0-	-1248	B	-857436	310	1	4121	3	Y	55	59	1			94
								61	9									
03	6355	X	5758	-0-	-597	B	-857436	304	1	5374	3	Y	73	66	1			101
								80	9									
04	0	X	7616	-0-	7616	B	-849820	356	1	7158	3	Y	93	89	1			105
								102	9									
05	5580	X	8115	-0-	2535	B	-847285	371	1	7650	3	Y	85	86	1			104
								94	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	3670	-0-	-5723 B	-0-	232	1	3427	3	Y	10	13	1			23
							11	9									
01	9393	X	-0-	-0-	-9393 B	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
02	7980	X	-0-	-0-	-7980 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	17902	X	17902	-0-	-0- B	-0-	953	1	16869	3	Y	73	29	1			44
							80	9									
04	T. A.		24983	-0-	24983 B	24983	1178	1	23728	3	Y	70	53	1			61
							77	9									
05	T. A.		40028	-0-	40028 B	65011	1850	1	38178	3	Y	-0-	61	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	465	X	-0-	-0-	-465 B	-49274					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-49274					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	1860	N	1664	-0-	-196 B	-0-	103	1	1521	3	Y	36	27	1			46
							40	9									
01	1860	N	1498	-0-	-362 B	-0-	100	1	1365	3	Y	30	35	1			41
							33	9									
02	1624	N	1339	-0-	-285 B	-0-	93	1	1221	3	Y	23	25	1			39
							25	9									
03	1674	N	308	-0-	-1366 B	-0-	16	1	284	3	Y	7	18	1			28
							8	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	51	1	1021	3	Y	33	28	1			33
							36	9									
05	1488	N	1061	-0-	-427 B	-0-	47	1	979	3	Y	32	30	1			35
							35	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

12	7006	X	7163	-0-	157 B	-391854	451	1	6666	3	Y	42	29	1			49
							46	9									
01	7130	X	7163	-0-	33 B	-391821	488	1	6650	3	Y	23	34	1			38
							25	9									
02	6440	X	6711	-0-	271 B	-391550	468	1	6213	3	Y	27	26	1			39
							30	9									
03	7130	X	5078	-0-	-2052 B	-391550	269	1	4769	3	Y	36	31	1			44
							40	9									
04	0	X	5750	-0-	5750 B	-385800	269	1	5419	3	Y	56	47	1			53
							62	9									
05	7440	X	5291	-0-	-2149 B	-385800	242	1	4999	3	Y	45	45	1			53
							50	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
12	651	N	-0-	-0-	-651	B	-354801					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-354801					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-354801					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	968	N	968	-0-	-0-		-0-	31	1	937	3	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-		-0-	31	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-		-0-	28	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	775	-0-	-155		-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-		-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88		-0-	28	1	845	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	174 73	1 9	5195	3	Y	66	96	1			43
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	176 138	1 9	5397	3	Y	125	125	1			43
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	148 142	1 9	4461	3	Y	129	127	1			45
03	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	138 135	1 9	4191	3	Y	123	133	1			35
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	186 169	1 9	6296	3	Y	154	140	1			49
*05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	166 143	1 9	5009	3	Y	130	136	1			43

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	59892	X	16823	-0-	-43069	-0-	2186	1	14265	3	N	138	91	1			54
							220	4	152	9							
01	59892	X	15992	-0-	-43900	-0-	1607	1	14211	3	N	116	145	1			25
							46	4	128	9							
02	54096	X	14857	-0-	-39239	-0-	1258	1	13438	3	Y	109	63	1			71
							41	4	120	9							
03	19778	X	12163	-0-	-7615	-0-	855	1	9953	3	Y	160	133	1			98
							1179	4	176	9							
04	16290	X	13098	-0-	-3192	-0-	1013	1	11718	3	Y	118	144	1			72
							237	4	130	9							
05	16833	X	13449	-0-	-3384	-0-	1262	1	12044	3	Y	104	127	1			49
							29	4	114	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
12	18631	X	18374	-0-	-257	-0-	579	1	17325	3	Y	427	384	1			178
							470	9									
01	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	591	1	18107	3	Y	320	367	1			131
							352	9									
02	16828	X	16755	-0-	-73	-0-	529	1	15939	3	Y	261	286	1			106
							287	9									
03	18631	X	15547	-0-	-3084	-0-	486	1	14789	3	Y	247	275	1			78
							272	9									
04	18030	X	15617	-0-	-2413	-0-	438	1	14858	3	Y	292	271	1			99
							321	9									
05	18631	X	16304	-0-	-2327	-0-	514	1	15494	3	Y	269	277	1			91
							296	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. 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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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
12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	273	1	8168	3	Y	342	307	1			143
							376	9									
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	260	1	7960	3	Y	227	272	1			98
							250	9									
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	244	1	7370	3	Y	191	211	1			78
							210	9									
03	8277	X	7419	-0-	-858	-0-	230	1	6985	3	Y	185	205	1			58
							204	9									
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	224	1	7568	3	Y	215	200	1			73
							237	9									
*05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	255	1	7670	3	Y	195	202	1			66
							215	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	68	1	2312	3	Y	-0-					-0-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	77	1	2312	3	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	639 106	1 9	9455	3	Y	96	71	1			117
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	656 85	1 9	8939	3	Y	77	91	1			103
02	7000	X	6419	-0-	-581	-0-	444 75	1 9	5900	3	Y	68	68	1			103
03	7750	X	6253	-0-	-1497	-0-	329 98	1 9	5826	3	Y	89	78	1			114
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	328 116	1 9	6601	3	Y	105	103	1			116
*05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	330 110	1 9	6810	3	Y	100	100	1			116

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

12	7564	X	7013	-0-	-551	-0-	443 22	1 9	6548	3	Y	20	11	1			19
01	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	461 20	1 9	6292	3	Y	18	17	1			20
02	6524	X	6518	-0-	-6	-0-	455 17	1 9	6046	3	Y	15	13	1			22
03	7223	X	6395	-0-	-828	-0-	341 20	1 9	6034	3	Y	18	16	1			24
04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	333 28	1 9	6691	3	Y	25	22	1			27
05	7223	X	7177	-0-	-46	-0-	331 23	1 9	6823	3	Y	21	22	1			26

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
12	4123	X	2834	-0-	-1289	-0-	178	1	2633	3	Y	21	11	1			18
							23	9									
01	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	262	1	3577	3	Y	41	28	1			31
							45	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	304	1	4035	3	Y	30	24	1			37
							33	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	216	1	3832	3	Y	10	19	1			28
							11	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	147	1	2959	3	Y	-0-	28	1			-0-
05	4836	X	3249	-0-	-1587	-0-	150	1	3099	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	218	1	3220	3	Y	10	7	1			10
							11	9									
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	242	1	3298	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	218	1	2887	3	Y	8	8	1			10
							9	9									
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	234	1	4144	3	Y	12	10	1			12
							13	9									
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	224	1	4497	3	Y	19	16	1			15
							21	9									
05	3565	X	2770	-0-	-795	-0-	128	1	2630	3	Y	11	13	1			13
							12	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (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
12	5642	X	4737	-0-	-905	-0-	299	1	4415	3	Y	21	11	1			20
							23	9									
01	5642	X	4268	-0-	-1374	-0-	291	1	3963	3	Y	13	14	1			19
							14	9									
02	5012	X	3531	-0-	-1481	-0-	244	1	3241	3	Y	42	23	1			38
							46	9									
03	5549	X	4173	-0-	-1376	-0-	221	1	3921	3	Y	28	25	1			41
							31	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	196	1	3939	3	Y	18	26	1			33
							20	9									
05	4154	X	4018	-0-	-136	-0-	185	1	3811	3	Y	20	23	1			30
							22	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
12	5735	X	5677	-0-	-58	-0-	178	1	5311	3	Y	171	159	1			71
							188	9									
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	177	1	5440	3	Y	155	169	1			57
							171	9									
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	164	1	4954	3	Y	129	139	1			47
							142	9									
03	5735	X	5017	-0-	-718	-0-	156	1	4731	3	Y	118	132	1			33
							130	9									
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	187	1	6318	3	Y	160	144	1			49
							176	9									
*05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	181	1	5441	3	Y	126	135	1			40
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
12	15190	X	13137	-0-	-2053	-0-	829	1	12277	3	Y	28	18	1			29
							31	9									
01	15190	X	13093	-0-	-2097	-0-	893	1	12183	3	Y	15	21	1			23
							17	9									
02	13524	X	11815	-0-	-1709	-0-	827	1	10973	3	Y	14	15	1			22
							15	9									
03	14694	X	11774	-0-	-2920	-0-	628	1	11126	3	Y	18	16	1			24
							20	9									
04	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	608	1	12236	3	Y	21	21	1			24
							23	9									
*05	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	630	1	13000	3	Y	23	22	1			25
							25	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
12	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	373	1	5513	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5327	-0-	-563	-0-	364	1	4963	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	4730	-0-	-590	-0-	331	1	4399	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5324	-0-	-566	-0-	285	1	5039	3	Y	-0-					-0-
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	291	1	5857	3	Y	-0-					-0-
*05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	250	1	5147	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	142	1	2103	3	N	-0-	5	1			-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	144	1	1965	3	N	3	1	1			2
							3	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	3	N	3	2	1			3
							3	9									
03	930	N	447	-0-	-483	-0-	24	1	422	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	3	N	-0-	3	1			-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	91	1	1875	3	N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5744	-0-	-1417	-0-	344	1	5084	3	Y	287	250	1			426
							316	9									
01	7161	X	5310	-0-	-1851	-0-	342	1	4660	3	Y	280	323	1			383
							308	9									
02	6356	X	5199	-0-	-1157	-0-	344	1	4571	3	Y	258	248	1			393
							284	9									
03	7037	X	5199	-0-	-1838	-0-	274	1	4845	3	Y	73	185	1			281
							80	9									
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	261	1	5248	3	Y	200	221	1			260
							220	9									
*05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	251	1	5181	3	Y	320	263	1			317
							352	9									

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	45	1	291	3	Y	3	3	1			2
							4	4	3	9							
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	76	1	667	3	Y	5	6	1			1
							2	4	6	9							
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	4	3	1			2
							2	4	4	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	545	3	Y	7	5	1			4
							65	4	8	9							
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	64	1	738	3	Y	7	7	1			4
							15	4	8	9							
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	49	1	463	3	Y	4	6	1			2
							1	4	4	9							

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	300 1066	1 9	300	3	Y	969	883	1			430
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	631 902	1 9	781	3	Y	820	882	1			368
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	213 1024	1 9	100	3	Y	931	865	1			434
03	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	87 895	1 9	45	3	Y	814	866	1			382
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	191 955	1 9	74	3	Y	868	717	1			533
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90 882	1 9	7	3	Y	802	897	1			438

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

12	3193	X	1817	-0-	-1376	-0-	908	1	909	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	863	-0-	-2330	-0-	386	1	477	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	1334	-0-	-1550	-0-	907	1	427	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	1453	-0-	-934	-0-	964	1	489	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1343	-0-	-457	-0-	967	1	376	3	N	-0-					-0-
05	1829	X	1180	-0-	-649	-0-	1105	1	75	3	N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

12	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	140 #	32	-0-	-108	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6985		4376	-0-	-2609	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
01	7073		4420	-0-	-2653	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	6680		4138	-0-	-2542	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
04	6106		3908	-0-	-2198	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
*05	5675		3721	-0-	-1954	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	265 17	1 9	2514	3	Y	15	14	1			35
01	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	171 18	1 9	1652	3	Y	16	15	1			36
02	1960	X	1391	-0-	-569	-0-	128 10	1 9	1253	3	Y	9	16	1			29
03	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	9 1	1 9	91	3	Y	1					30
04	1710	X	1362	-0-	-348	-0-	127 7	1 9	1228	3	Y	6					36
*05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	1749	3	Y	4	13	1			27

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (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
12	32984	X	18248	-0-	-14736	-0-	131	1	18117	3	N	-0-					-0-
01	32984	X	28385	-0-	-4599	-0-	139	1	28246	3	N	-0-					-0-
02	21112	X	9738	-0-	-11374	-0-	106	1	9632	3	N	-0-					-0-
03	26283	X	26283	-0-	-0-	-0-	133	1	26150	3	N	-0-					-0-
04	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	134	1	27749	3	N	-0-					-0-
05	28396	X	18713	-0-	-9683	-0-	131	1	18582	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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3					159
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1342	3	8	9	N	7					166
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					166
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	995	3	14	9	N	13					179
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1284	3	20	9	N	18					197
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					197

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	6282	-0-	-941	-0-	702	1	5494	2	Y	78	146	1			4
							86	9									
01	7161	X	6998	-0-	-163	-0-	738	1	6213	2	Y	43					47
							47	9									
02	6608	X	6071	-0-	-537	-0-	632	1	5367	2	Y	65	85	1			27
							72	9									
03	7316	X	6046	-0-	-1270	-0-	694	1	5349	2	Y	3					30
							3	9									
04	7080	X	6285	-0-	-795	-0-	664	1	5575	2	Y	42	67	1			5
							46	9									
05	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	669	1	5748	2	Y	59					64
							65	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	90	1	705	2	Y	10	19	1			153
							11	9									
01	961	N	518	-0-	-443	-0-	55	1	460	2	Y	3					156
							3	9									
02	952	N	845	-0-	-107	-0-	84	1	711	2	Y	45	82	1			119
							50	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	98	1	754	2	Y	63					182
							69	9									
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	103	1	861	2	Y	25	101	1			106
							28	9									
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1023	2	Y	10					116
							11	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	95	1	1056	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	67	1	990	3	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	51	1	720	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	870	-0-	-277	-0-	60	1	810	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	53	1	788	3	N	-0-					-0-
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	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
12	3844	X	3446	-0-	-398	-0-	670 15	1 9	2761	3	N	14					104
01	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-	2466	3	15	9	N	14					118
02	3472	X	2143	-0-	-1329	-0-	2133	3	10	9	N	9					127
03	3627	X	2466	-0-	-1161	-0-	2449	3	17	9	N	15					142
04	3450	X	1681	-0-	-1769	-0-	1667	3	14	9	N	13					155
05	3441	X	1884	-0-	-1557	-0-	1873	3	11	9	N	10					165

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	539	-0-	-174	-0-	105	1	434	3	N	-0-					41
01	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	3			N	-0-					41
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	3			N	-0-					41
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					41
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					41
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					41

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	63	1	653	2	N	-0-					-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	64	1	622	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	73	1	922	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	61	1	724	2	N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2700	-0-	2700	8291	237	1	2449	2	Y	13	19	1			11
							14	9									
01	10795	X	2504	-0-	-8291	-0-	232	1	2265	2	Y	6					17
							7	9									
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	184	1	1987	2	Y	19					36
							21	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	229	1	2888	2	Y	48	64	1			20
							53	9									
04	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	194	1	2315	2	Y	51	26	1			45
							56	9									
*05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	220	1	2629	2	Y	35	51	1			29
							39	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		4983	-0-	4983	14742	437	1	4515	2	Y	28	43	1			24
							31	9									
01	20056	X	5314	-0-	-14742	-0-	492	1	4797	2	Y	23					47
							25	9									
02	5068	X	3816	-0-	-1252	-0-	322	1	3468	2	Y	24					71
							26	9									
03	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	405	1	5109	2	Y	26	86	1	1	8	10
							29	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	386	1	4599	2	Y	51	17	1			44
							56	9									
*05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	412	1	4928	2	Y	34	49	1			29
							37	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3121	-0-	3121	10342	274	1	2830	2	Y	15	31	1			13
							17	9									
01	14862	X	4520	-0-	-10342	-0-	420	1	4100	2	Y	-0-					13
02	3528	X	2673	-0-	-855	-0-	227	1	2446	2	Y	-0-					13
03	3906	X	2136	-0-	-1770	-0-	157	1	1979	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	4380	X	3528	-0-	-852	-0-	273	1	3255	2	Y	-0-					-0-
*05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	363	1	4347	2	Y	18	3	1			15
							20	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	50						Y	-0-					-0-
01	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					4
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					4
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					4
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

12	DLQ G-10		260	-0-	260	443	260	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	443					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		610	-0-	610	1053	610	3			Y	-0-					4
03	2092	N	1039	-0-	-1053	-0-	1039	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

12	DLQ G-10		63	-0-	63	83	63	3			Y	-0-					4
01	83	N	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					4
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	35	1	253	3	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	54	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	64	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	57	1	413	3	Y	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	138	1	1062	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	98	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	119	1	886	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	804	-0-	-246	-0-	97	1	707	3	Y	-0-					-0-
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	112	1	754	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	322	-0-	-81	-0-	37	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	26	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	49	1	329	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	20	1	153	3	Y	-0-	34	1			6
01	434	N	240	-0-	-194	-0-	28	1	212	3	Y	-0-	5	1			1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					1
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	73	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	54	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

12	620	N	376	-0-	-244	-0-	43	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	58	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	48	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	176	1	1370	3	Y	44	57	1			14
							48	9									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	223	1	1711	3	Y	34	20	1			28
							37	9									
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	156	1	1169	3	Y	34	38	1			24
							37	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	3	Y	49	49	1			24
							54	9									
04	1920	N	1305	-0-	-615	-0-	154	1	1125	3	Y	24	39	1			9
							26	9									
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	191	1	1288	3	Y	38	16	1			31
							42	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	403	3	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	43	1	316	3	Y	-0-					-0-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	227	1	1761	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	314	1	2409	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	248	1	1853	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	268	1	1998	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
04	2490	N	2065	-0-	-425	-0-	247	1	1801	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	273	1	1835	3	Y	4	8	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	49	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					-0-
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	41	1	273	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	65	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	47	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

12	T. A.		138	-0-	138	138	16	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		266	-0-	266	404	31	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		216	-0-	216	620	25	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	859	X	239	-0-	-620	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	79	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	58	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	565	-0-	-86	-0-	67	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	76	1	511	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

12	155	N	126	-0-	-29	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

12	5115	X	3550	-0-	-1565	-0-	405	1	3144	3	Y	1					6
							1	9									
01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	720	1	5530	3	Y	-0-					6
02	4564	X	4409	-0-	-155	-0-	520	1	3889	3	Y	-0-					6
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	614	1	4575	3	Y	-0-					6
04	6060	X	4213	-0-	-1847	-0-	508	1	3705	3	Y	-0-					6
05	6262	X	4540	-0-	-1722	-0-	587	1	3952	3	Y	1					7
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	86	1	669	3	N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	114	1	877	3	N	-0-					-0-
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	68	1	505	3	N	-0-					-0-
03	744	N	626	-0-	-118	-0-	74	1	552	3	N	-0-					-0-
04	780	N	521	-0-	-259	-0-	63	1	458	3	N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	68	1	457	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	594	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	675	3	Y	-0-	2	1			1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	64	1	478	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	54	1	394	3	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	147 8	1 9	1142	3	Y	7	4	1			4
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	173 10	1 9	1327	3	Y	9	8	1			5
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	125 9	1 9	932	3	Y	8	10	1			3
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	152 10	1 9	1130	3	Y	9	9	1			3
04	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	133 7	1 9	966	3	Y	6	5	1			4
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	166 4	1 9	1118	3	Y	4	6	1			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	368	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	39	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	51	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	61	1	444	3	Y	-0-					-0-
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	87	1	587	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	103	1	796	3	Y	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	140	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	110	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	121	1	900	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	958	-0-	-152	-0-	116	1	842	3	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	149	1	1005	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
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	91	1	705	3	Y	63	57	1			18
							69	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	112	1	857	3	Y	63	62	1			19
							69	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	78	1	582	3	Y	57	68	1			8
							63	9									
03	682	N	441	-0-	-241	-0-	44	1	330	3	Y	61	54	1			15
							67	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	81	1	590	3	Y	80	74	1			21
							88	9									
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	88	1	593	3	Y	-0-	21	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

12	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	219	1	1700	3	Y	1								3
							1	9												
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	282	1	2163	3	Y	6								9
							7	9												
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	207	1	1550	3	Y	1								10
							1	9												
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	238	1	1777	3	Y	2								12
							2	9												
04	2370	N	1854	-0-	-516	-0-	224	1	1629	3	Y	1								13
							1	9												
*05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	255	1	1716	3	Y	-0-			6	1				7

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	110	1	858	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	854	-0-	-107	-0-	98	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	654	-0-	-214	-0-	77	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	89	1	652	3	Y	-0-					-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	131	1	884	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	122	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	156	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	132	1	984	3	Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	163	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	153	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	198	1	1332	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

12	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	121	1	938	3	Y	53					76
							58	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	226	1	1737	3	Y	24					100
							26	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	174	1	1301	3	Y	26					126
							29	9									
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	204	1	1522	3	Y	15					141
							17	9									
04	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	185	1	1349	3	Y	17					158
							19	9									
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	216	1	1456	3	Y	15					173
							17	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	84	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	47	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	363	-0-	-207	-0-	44	1	319	3	Y	-0-					-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	129	1	1003	3	Y	1					3
							1	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	5					8
							6	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	127	1	949	3	Y	2					10
							2	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	141	1	1050	3	Y	2					12
							2	9									
04	1500	N	808	-0-	-692	-0-	97	1	710	3	Y	1					13
							1	9									
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	867	3	Y	-0-	6	1			7

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	37	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	75	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	48	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	273	-0-	-357	-0-	33	1	240	3	Y	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	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
12	1395	X	957	-0-	-438	-0-	109	1	848	3	Y	-0-					-0-
01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	167	1	1281	3	Y	-0-					-0-
02	941	X	941	-0-	-0-	-0-	111	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	529	-0-	-432	-0-	63	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	105	1	764	3	Y	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	98	1	660	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	69	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	89	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	55	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	64	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	48	1	351	3	Y	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	58	1	393	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	380	-0-	-271	-0-	43	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	54	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	46	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	37	1	273	3	Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	184	1	1428	3	Y	125	173	1			86
							138	9									
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	233	1	1788	3	Y	113					199
							124	9									
02	1484	N	1336	-0-	-148	-0-	144	1	1079	3	Y	103	165	1			137
							113	9									
03	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	166	1	1236	3	Y	100	171	1			66
							110	9									
04	1680	N	1070	-0-	-610	-0-	119	1	867	3	Y	76					142
							84	9									
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	144	1	970	3	Y	70	171	1			41
							77	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

12	434	N	341	-0-	-93	-0-	39	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	3	Y	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2019 - P/A 02/05/19

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	188 17	1 9	1458	3	Y	15	17	1			18
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	225 28	1 9	1729	3	Y	25	34	1			9
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	175 24	1 9	1312	3	Y	22					31
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	208 32	1 9	1547	3	Y	29	45	1			15
04	1740	N	1257	-0-	-483	-0-	150 11	1 9	1096	3	Y	10					25
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	174 9	1 9	1174	3	Y	8	27	1			6

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	101	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	61	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	75	1	558	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	521	-0-	-289	-0-	63	1	458	3	Y	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	94	1	631	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	39	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	Y	-0-					54
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	47	1	361	3	Y	-0-					54
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					54
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					54
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					54
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					54

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	42	1	282	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 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
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	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
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	252	1	1955	3	N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	306	1	2352	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1930	-0-	-310	-0-	228	1	1702	3	N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	294	1	2189	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	1946	-0-	-634	-0-	235	1	1711	3	N	-0-					-0-
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	284	1	1909	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
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	55	1	424	3	N	11	10	1			3
							12	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	476	3	N	5	7	1			1
							6	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	20	1	149	3	N	5	3	1			2
							6	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	N	10	10	1			2
							11	9									
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	51	1	341	3	N	7	6	1			3
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	79	1	610	3	N	34	23	1			11
							37	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	98	1	754	3	N	18	28	1			1
							20	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	71	1	528	3	N	9	7	1			3
							10	9									
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	35	1	262	3	N	41	34	1			10
							45	9									
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	66	1	480	3	N	41	41	1			10
							45	9									
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	85	1	573	3	N	88	55	1			43
							97	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	94 80	1 9	732	3	N	73	117	1			93
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	113 80	1 9	866	3	N	73	135	1			31
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	76 61	1 9	571	3	N	55					86
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	95 100	1 9	706	3	N	91	130	1			47
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	78 67	1 9	572	3	N	61					108
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	86 70	1 9	581	3	N	64	140	1			32

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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25 173	1 9	190	3	N	157	143	1			44
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35 155	1 9	269	3	N	141	143	1			42
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19 138	1 9	145	3	N	125	149	1			18
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12 174	1 9	90	3	N	158	138	1			38
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31 197	1 9	229	3	N	179	170	1			47
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27 151	1 9	184	3	N	137	134	1			50

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
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	110 233	1 9	853	3	N	212	263	1			82
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	170 210	1 9	1307	3	N	191	91	1			182
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	123 190	1 9	919	3	N	173	175	1			180
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	147 205	1 9	1099	3	N	186	181	1			185
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	117 168	1 9	853	3	N	153	173	1			165
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147 173	1 9	987	3	N	157	128	1			194

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

12	434 N	143	-0-	-291	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	160	-0-	-274	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	135	-0-	-229	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

12	1612	N	1217	-0-	-395	-0-	139	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	140	1	1049	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	161	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	175	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	1066	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

12	713	N	562	-0-	-151	-0-	64	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	71	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	97	1	704	3	Y	-0-					-0-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	388	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

12	3100	N	7424	-0-	4324	4324	847	1	6577	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1224					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5710	-0-	2910	4134	674	1	5036	3	Y	-0-					-0-
03	10690	X	6556	-0-	-4134	-0-	775	1	5781	3	Y	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	649	1	4728	3	Y	-0-					-0-
*05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	420	1	2825	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, 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
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	69	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	382	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					36
01	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			Y	-0-					36
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-					36
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					36
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					36
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					180
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					180
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					180
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					180
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					180
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2950	-0-	-1700	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*04	4500	X	3319	-0-	-1181	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3254	-0-	-1396	-0-	3254	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	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

12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	2	8	9	N	7	162	1			53
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192	2	11	9	N	10					63
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	2	8	9	N	7					70
03	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1059	2	9	9	N	8					78
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	2	8	9	N	7					85
05	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1104	2	9	9	N	8					93

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	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

12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	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
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	7	1	67	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
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	10	1	93	2	N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	11	1	90	2	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1170) //CONT.// 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOLO OPERATING, LLC 801182
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

12	94	R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
02	112	#	52	-0-	-60	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	#	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING, LLC //CONT.// 801182
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	19	1	144	2	N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1223	-0-	-121	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	216	1	1204	2	N	-0-					3
01	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	223	1	1206	2	N	-0-					3
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	214	1	1093	2	N	-0-					3
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	335	1	1208	2	N	-0-					3
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	310	1	1133	2	N	2					5
							2	9									
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	318	1	1127	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	177	1	1899	3	N	-0-					18
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	3	N	-0-					18
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	182	1	1548	3	N	-0-					18
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	212	1	2152	3	N	-0-					18
							9	4									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	194	1	1958	3	N	-0-					18
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	164	1	1690	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
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	N	-0-					-0-
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	44	1	449	3	N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	50	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	45	1	461	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
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					2
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					2
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					2
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	51	1	545	3	N	-0-					-0-
01	465	X	302	-0-	-163	-0-	26	1	276	3	N	-0-					-0-
02	420	X	92	-0-	-328	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	12	-0-	-558	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-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

12	40300	X	40068	-0-	-232	-0-	3417	1	36651	3	N	-0-					3
01	40300	X	39703	-0-	-597	-0-	3504	1	36199	3	N	-0-					3
02	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	4218	1	35413	3	N	-0-					3
03	41206	X	41206	-0-	-0-	-0-	3761	1	37445	3	N	-0-					3
04	40793	X	40793	-0-	-0-	-0-	3665	1	37128	3	N	-0-					3
*05	40983	X	40983	-0-	-0-	-0-	3610	1	37372	3	N	1					4
							1	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

12	27807	X	23823	-0-	-3984	-0-	2049	1	21774	3	N	-0-					2
01	27931	X	26182	-0-	-1749	-0-	2341	1	23841	3	N	-0-					2
02	25228	X	23174	-0-	-2054	-0-	2460	1	20714	3	N	-0-					2
03	27931	X	23909	-0-	-4022	-0-	2182	1	21727	3	N	-0-					2
04	25980	X	24398	-0-	-1582	-0-	2200	1	22198	3	N	-0-					2
05	26195	X	23659	-0-	-2536	-0-	2086	1	21572	3	N	1					3
							1	9									

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	74	1	818	3	N	-0-					21
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	888	3	N	-0-					21
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	98	1	844	3	N	-0-					21
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	82	1	813	3	N	-0-					21
04	930	N	636	-0-	-294	-0-	56	1	580	3	N	-0-					21
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	119	1	1230	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

12	47957	X	22921	-0-	-25036	-0-	1948	1	20973	3	N	-0-					2
01	47957	X	22212	-0-	-25745	-0-	1947	1	20265	3	N	-0-					2
02	43316	X	19824	-0-	-23492	-0-	2083	1	17741	3	N	-0-					2
03	47957	X	21404	-0-	-26553	-0-	1959	1	19445	3	N	-0-					2
04	24000	X	18585	-0-	-5415	-0-	1676	1	16909	3	N	-0-					2
05	22909	X	19775	-0-	-3134	-0-	1723	1	18052	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

12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	208	1	372	3	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	104	1	577	3	N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	85	1	288	3	N	-0-					-0-
03	589	N	192	-0-	-397	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
04	660	N	377	-0-	-283	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	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
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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	113	1	1178	3	N	-0-					8
01	682	N	262	-0-	-420	-0-	23	1	239	3	N	-0-					8
02	2800	N	2840	-0-	40	40	299	1	2541	3	N	-0-					8
03	3100	N	3382	-0-	282	322	304	1	3078	3	N	-0-					8
04	2817	N	2495	-0-	-322	-0-	226	1	2269	3	N	-0-					8
*05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	994	1	10608	3	Y	-0-					1
01	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	1040	1	10578	3	Y	-0-					1
02	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1108	1	9327	3	Y	-0-					1
03	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	1056	1	10504	3	Y	-0-					1
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	1010	1	10314	3	Y	-0-					1
05	11470	X	11035	-0-	-435	-0-	970	1	10065	3	Y	-0-					1

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	63	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	4720	X	3502	-0-	-1218	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	58	1	1935	2	N	-0-					94
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	59	1	1973	2	N	-0-					94
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	57	1	1897	2	N	-0-					94
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	N	-0-					94
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	58	1	1920	2	N	-0-					94
05	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	2263	X	1639	-0-	-624	-0-	139	1	1500	3	Y	-0-					62
01	5828	X	1525	-0-	-4303	-0-	128	1	1310	3	Y	-0-					62
							87	4									
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	806	1	6905	3	Y	75					137
							83	9									
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	865	1	8604	3	Y	85					222
							94	9									
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	565	1	6001	3	Y	52	189	1			85
							57	9									
05	8618	X	4546	-0-	-4072	-0-	387	1	4159	3	Y	-0-					85

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22437	X	7488	-0-	-14949	-0-	1938 106	1 9	5444	3	Y	96	172	1			401
01	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	1861 123	1 9	5821	3	Y	112					513
02	7140	X	7020	-0-	-120	-0-	2275 125	1 9	4620	3	Y	114	185	1			442
03	7905	X	7026	-0-	-879	-0-	1923 175	1 9	4928	3	Y	159					601
04	7650	X	6637	-0-	-1013	-0-	1840 117	1 9	4680	3	Y	106	186	1			521
05	7812	X	6204	-0-	-1608	-0-	1932 101	1 9	4171	3	Y	92					613

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	3494	-0-	-1187	-0-	917	1	2577	3	N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1175	1	3673	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	4223	-0-	-5	-0-	1393	1	2830	3	N	-0-					-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	1441	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	2368	-0-	-2162	-0-	668	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	1451	-0-	-3230	-0-	459	1	992	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	863	-0-	-8096	-0-	227	1	636	3	N	-0-			-0-
01	10478	X	37	-0-	-10441	-0-	9	1	28	3	N	-0-			-0-
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-			-0-
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-			-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-			-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	319	1	896	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	254	1	796	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	345	1	702	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	313	1	804	3	N	-0-			-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	313	1	795	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	336	1	727	3	N	-0-			-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

12	25482	X	6571	-0-	-18911	-0-	1725	1	4846	3	N	-0-			-0-
01	25482	X	15980	-0-	-9502	-0-	3872	1	12108	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	222	-0-	-14870	-0-	73	1	149	3	N	-0-			-0-
03	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	6140	1	15740	3	N	-0-			-0-
04	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	4634	1	11785	3	N	-0-			-0-
05	15965	X	2865	-0-	-13100	-0-	907	1	1958	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	324	1	912	3	N	-0-			-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	272	1	852	3	N	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	390	1	791	3	N	-0-			-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	297	1	762	3	N	-0-			-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	292	1	744	3	N	-0-			-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	300	1	648	3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	1537	1	4317	3	N	-0-			-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1348	1	4217	3	N	-0-			-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	1827	1	3711	3	N	-0-			-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1733	1	4443	3	N	-0-			-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	1697	1	4317	3	N	-0-			-0-
*05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1980	1	4277	3	N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	9499	-0-	-5846	-0-	9499	2			N	-0-					17
01	15345	X	15127	-0-	-218	-0-	15127	2			N	-0-					17
02	13860	X	13015	-0-	-845	-0-	13015	2			N	-0-					17
03	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	2			N	-0-					17
04	14640	X	11362	-0-	-3278	-0-	11362	2			N	-0-					17
05	15128	X	7292	-0-	-7836	-0-	7292	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

12	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	2188	1	14721	2	N	300	377	1			1366
							330	9									
01	28923	X	17368	-0-	-11555	-0-	2186	1	14881	2	N	274	386	1			1254
							301	9									
02	26124	X	15482	-0-	-10642	-0-	1342	1	13870	2	N	245	195	1			1304
							270	9									
*03	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	1316	1	15926	2	N	278	195	1			1387
							306	9									
04	16680	X	9615	-0-	-7065	-0-	9395	2	220	9	N	200	189	1			1398
05	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					1398

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 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
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5045	R	5045	-0-	-0-	-0-	4867	2	178	9	N	162	180	1			62
01	6105		5796	-0-	-309	-0-	5573	2	223	9	N	203	200	1			65
02	4788	#	4645	-0-	-143	-0-	4483	2	162	9	N	147	177	1			35
03	5301	#	4561	-0-	-740	-0-	4387	2	174	9	N	158	158	1			35
04	5310		4683	-0-	-627	-0-	4518	2	165	9	N	150					185
05	5487		4534	-0-	-953	-0-	4380	2	154	9	N	140	181	1			144

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	134	1			163
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					180

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

12	279	N	240	-0-	-39	-0-	33	1	207	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	33	1	232	2	N	-0-					-0-
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

12	744	N	641	-0-	-103	-0-	68	1	573	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	312	2	N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

12	744	N	641	-0-	-103	-0-	68	1	573	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	68	1	745	2	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	68	1	655	2	N	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

12	372	N	331	-0-	-41	-0-	36	1	295	2	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	N	-0-					-0-
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	40	1	351	2	N	-0-					-0-
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	40	1	542	2	N	-0-					-0-
02	700	N	497	-0-	-203	-0-	40	1	457	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	40	1	204	2	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	40	1	319	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	#	2110	-0-	-1083	-0-	357	1	1753	2	Y	-0-					110
01	2790	#	1673	-0-	-1117	-0-	315	1	1357	2	Y	1					111
							1	9									
02	2520	#	1697	-0-	-823	-0-	307	1	1346	2	Y	40					151
							44	9									
03	2635	#	2110	-0-	-525	-0-	349	1	1760	2	Y	1					152
							1	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	375	1	1929	2	Y	-0-					152
05	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	310	1	1271	2	Y	-0-					152

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	97	1	2850	2	N	26	22	1			22
							29	9									
01	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	32	1	2253	2	N	22	22	1			22
							24	9									
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	84	1	2318	2	N	28	21	1			29
							31	9									
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	96	1	2543	2	N	53	72	1			10
							58	9									
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	94	1	2504	2	N	62	46	1			26
							68	9									
05	2573	N	2434	-0-	-139	-0-	88	1	2316	2	N	27	37	1			16
							30	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

12	3855		3648	-0-	-207	-0-	3603	2	45	9	Y	41	43	1			2
01	3441		3431	-0-	-10	-0-	3384	2	47	9	Y	43	42	1			3
02	3108		3060	-0-	-48	-0-	3023	2	37	9	Y	34	35	1			2
03	3441		2577	-0-	-864	-0-	2548	2	29	9	Y	26	26	1			2
04	4602		3966	-0-	-636	-0-	3915	2	51	9	Y	46	44	1			4
05	3441		3399	-0-	-42	-0-	3212	2	187	9	Y	170	154	1			20

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	844 29	1 9	3821	2	N	26					117
01	2666		5579	-0-	2913	2913	853 189	1 9	4537	2	N	172	167	1			122
02	9939		4717	-0-	-5222	-0-	758 24	1 9	3935	2	N	22					144
03	9462		6064	-0-	-3398	-0-	842 21	1 9	5201	2	N	19					163
*04	8484		5532	-0-	-2952	-0-	823 24	1 9	4685	2	N	22					185
05	2666		NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					185

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (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
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		6748	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03		11709	9590	-0-	-2119	-0-	9535	3	55	9	N	50					50
04		14609 R	14609	-0-	-0-	-0-	14515	3	94	9	N	85					135
*05		15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15832	3	97	9	N	88	183	1			40

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02		196 #	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03		217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	#	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	496	#	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	448	#	322	-0-	-126	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	496	#	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019 - PLUGGED 02/25/19

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

12	14B DENY	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
05	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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550		506	-0-	-1044	-0-	45 1 34 9		427	3	Y	31	20	1			18
01	1550		140	-0-	-1410	-0-	12 1 13 9		115	3	Y	12	19	1			11
02	1260	#	223	-0-	-1037	-0-	19 1 19 9		185	3	Y	17	19	1			9
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	19 1 13 9		315	3	Y	12	15	1			6
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	125 1 17 9		1879	3	Y	15	11	1			10
*05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	185 1 13 9		2826	3	Y	12	9	1			13

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
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	33 1		314	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	29 1		271	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	27 1		245	3	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32 1		318	3	Y	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24 1		358	3	Y	-0-					-0-
*05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25 1		384	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	772	-0-	-158	-0-	22 536	1 9	214	3	Y	487	321	1			298
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	23 556	1 9	213	3	Y	505	496	1			307
02	840	N	635	-0-	-205	-0-	14 496	1 9	125	3	Y	451	503	1			255
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	23 513	1 9	231	3	Y	466	505	1			216
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	120 483	1 9	1791	3	Y	439	332	1			323
*05	3100	N	3239	-0-	139	139	167 525	1 9	2547	3	Y	477	338	1			462

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	5	1	46	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			2
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	74	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	49	1	735	3	Y	-0-					-0-
*05	837	N	822	-0-	-15	-0-	51	1	771	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18724	X	17229	-0-	-1495	-0-	18	1	17181	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	21049	X	16953	-0-	-4096	-0-	2268	1	14645	2	Y	36	31	1			7
							40	9									
02	19740	X	19740	-0-	-0-	-0-	2784	1	16916	2	Y	36	32	1			11
							40	9									
03	21049	X	18223	-0-	-2826	-0-	2658	1	15521	2	Y	40	43	1			8
							44	9									
*04	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	1043	1	16605	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
05	21049	X	15985	-0-	-5064	-0-	831	1	15123	2	Y	28	30	1			7
							31	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	2197	1	7986	2	Y	121	124	1			11
							133	9									
01	9889	X	7616	-0-	-2273	-0-	1005	1	6492	2	Y	108	98	1			21
							119	9									
02	8848	X	5326	-0-	-3522	-0-	745	1	4523	2	Y	53	58	1			16
							58	9									
03	10044	X	4875	-0-	-5169	-0-	704	1	4108	2	Y	57	62	1			11
							63	9									
*04	8850	X	4492	-0-	-4358	-0-	262	1	4178	2	Y	47	46	1			12
							52	9									
05	9145	X	4914	-0-	-4231	-0-	253	1	4609	2	Y	47	48	1			11
							52	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
12	74896	X	74896	-0-	-0-	-0-	80	1	74662	2	Y	140	144	1			13
							154	9									
01	74684	X	74684	-0-	-0-	-0-	90	1	74394	2	Y	182	160	1			35
							200	9									
02	66371	X	66371	-0-	-0-	-0-	84	1	66126	2	Y	146	138	1			43
							161	9									
03	73067	X	63699	-0-	-9368	-0-	101	1	63398	2	Y	182	190	1			35
							200	9									
*04	68850	X	66239	-0-	-2611	-0-	107	1	65949	2	Y	166	159	1			42
							183	9									
*05	76033	X	76033	-0-	-0-	-0-	98	1	75739	2	Y	178	179	1			41
							196	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: RRCID -> 286617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136507	X	44768	-0-	-91739	-0-	1660	1	42899	2	Y	190	210	1			188
							209	9									
01	53962	X	53962	-0-	-0-	-0-	1932	1	51821	2	Y	190	230	1			148
							209	9									
02	61891	X	61891	-0-	-0-	-0-	1690	1	59996	2	Y	186	238	1			96
							205	9									
03	50296	X	50296	-0-	-0-	-0-	1726	1	48377	2	Y	175	118	1			153
							193	9									
04	52230	X	33486	-0-	-18744	-0-	1442	1	31903	2	Y	128	108	1			173
							141	9									
05	56575	X	33523	-0-	-23052	-0-	1686	1	31619	2	Y	198	218	1			153
							218	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6971	X	1551	-0-	-5420	-0-	56	1	1450	2	Y	41	45	1			37
							45	9									
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	42	50	1			29
							46	9									
02	3052	X	454	-0-	-2598	-0-	12	1	418	2	Y	22	39	1			12
							24	9									
03	3007	X	269	-0-	-2738	-0-	8	1	222	2	Y	35	22	1			25
							39	9									
04	990	X	220	-0-	-770	-0-	8	1	181	2	Y	28	22	1			31
							31	9									
05	1023	X	99	-0-	-924	-0-	3	1	49	2	Y	43	46	1			28
							47	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140015	X	45592	-0-	-94423	-0-	1694	1	43793	2	Y	95	104	1			93
							105	9									
01	40423	X	40423	-0-	-0-	-0-	1449	1	38869	2	Y	95	114	1			74
							105	9									
02	45556	X	38327	-0-	-7229	-0-	1048	1	37179	2	Y	91	117	1			48
							100	9									
03	48918	X	35981	-0-	-12937	-0-	1236	1	34662	2	Y	75	53	1			70
							83	9									
04	40140	X	32676	-0-	-7464	-0-	1410	1	31194	2	Y	65	52	1			83
							72	9									
05	41478	X	34110	-0-	-7368	-0-	1721	1	32280	2	Y	99	107	1			75
							109	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	228718	X	NO RPT	-0-	-228718	-0-					N	NO RPT					-0-
04	490110	X	NO RPT	-0-	-490110	-0-					N	NO RPT					-0-
05	506447	X	NO RPT	-0-	-506447	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	#	7988	-0-	-1157	-0-	1723	1	6262	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	8897	#	7145	-0-	-1752	-0-	957	1	6184	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	8008	#	6605	-0-	-1403	-0-	933	1	5669	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	8866	#	6235	-0-	-2631	-0-	911	1	5320	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	6990		5057	-0-	-1933	-0-	299	1	4755	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	7223		530	-0-	-6693	-0-	28	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - P/A 12/12/18

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	218	1	1417	2	Y	-0-					32
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1451	2	Y	61					93
							67	9									
02	1624	N	1058	-0-	-566	-0-	1047	2	11	9	Y	10					103
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	16	1	1796	2	Y	9	80	1			32
							10	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	4					36
							4	9									
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	2	Y	13					49
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	283	1	1842	2	Y	-0-					26
01	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	190	1	1785	2	Y	61					87
							67	9									
02	1932	N	1848	-0-	-84	-0-	1833	2	15	9	Y	14					101
03	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	18	1	2028	2	Y	14	115	1			-0-
							15	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	100	1	1853	2	Y	6					6
							7	9									
*05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	197	1	1836	2	Y	20					26
							22	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	485	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2247	-0-	-295	-0-	496	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	415	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	309	1	1382	2	Y	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	184	1	837	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	180	1	1124	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3113	-0-	-731	-0-	413	1	2690	2	Y	9	17	1			4
							10	9									
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	416	1	3915	2	Y	11					15
							12	9									
02	3836	X	3005	-0-	-831	-0-	2992	2	13	9	Y	12	24	1			3
03	4247	X	2982	-0-	-1265	-0-	27	1	2945	2	Y	9					12
							10	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	166	1	3086	2	Y	13	23	1			2
							14	9									
*05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	345	1	3220	2	Y	11					13
							12	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

12	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	669	1	2189	2	Y	9					17
							10	9									
01	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	605	1	2132	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
02	2660	X	2452	-0-	-208	-0-	451	1	1978	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	495	1	2217	2	Y	12	20	1			2
							13	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	391	1	1780	2	Y	8					10
							9	9									
*05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	345	1	2158	2	Y	8					18
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

12	496	N	441	-0-	-55	-0-	103	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	156	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	128	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	139	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	127	1	579	2	Y	-0-					-0-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	93	1	584	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

12	9393	X	9345	-0-	-48	-0-	1534	1	7811	2	Y	-0-					5
01	9393	X	8879	-0-	-514	-0-	1190	1	7689	2	Y	-0-					5
02	8484	X	6432	-0-	-2052	-0-	652	1	5780	2	Y	-0-					5
03	9393	X	6855	-0-	-2538	-0-	674	1	6181	2	Y	-0-					5
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	99	1	6013	2	Y	-0-					5
*05	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	1047	1	7602	2	Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	Y	-0-					3
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	17	1	107	2	Y	-0-					3
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					3
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

12	5487	X	5473	-0-	-14	-0-	898	1	4573	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	5487	X	5414	-0-	-73	-0-	725	1	4687	2	Y	2					2
							2	9									
02	4956	X	4761	-0-	-195	-0-	482	1	4278	2	Y	1					3
							1	9									
03	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	493	1	4521	2	Y	1					4
							1	9									
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	81	1	4946	2	Y	-0-					4
05	5487	X	4809	-0-	-678	-0-	582	1	4227	2	Y	-0-					4

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

12	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	961	1	10991	2	Y	-0-					25
01	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	998	1	10712	2	Y	-0-					25
02	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1022	1	9334	2	Y	-0-					25
03	11222	X	11112	-0-	-110	-0-	684	1	10428	2	Y	-0-					25
04	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	825	1	10063	2	Y	-0-					25
*05	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	692	1	10072	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

12	7254	X	5643	-0-	-1611	-0-	749	1	4874	2	Y	18	33	1			4
							20	9									
01	7254	X	6074	-0-	-1180	-0-	581	1	5469	2	Y	22					26
							24	9									
02	6552	X	5034	-0-	-1518	-0-	5019	2	15	9	Y	14	29	1			11
03	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	51	1	5589	2	Y	11					22
							12	9									
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	286	1	5320	2	Y	15	27	1			10
							17	9									
05	6076	X	5588	-0-	-488	-0-	539	1	5034	2	Y	14					24
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	336	1	1710	2	Y	-0-					7
01	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	279	1	1806	2	Y	-0-					7
02	2072	N	1531	-0-	-541	-0-	155	1	1376	2	Y	-0-					7
03	2046	N	713	-0-	-1333	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					7
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					7
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	219	1	1588	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

12	186	N	68	-0-	-118	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	129	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	774	-0-	-63	-0-	104	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	88	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 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
12	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	436	1	2835	2	Y	-0-					15
01	3813	X	2591	-0-	-1222	-0-	249	1	2342	2	Y	-0-					15
02	3612	X	1278	-0-	-2334	-0-	1278	2			Y	-0-					15
03	3999	X	1284	-0-	-2715	-0-	12	1	1272	2	Y	-0-					15
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	63	1	1178	2	Y	-0-					15
05	2356	X	1165	-0-	-1191	-0-	113	1	1052	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	8773	X	8484	-0-	-289	-0-	682	1	7798	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
01	8835	X	7947	-0-	-888	-0-	677	1	7267	2	Y	3					3
							3	9									
02	7980	X	6806	-0-	-1174	-0-	671	1	6132	2	Y	3					6
							3	9									
03	8835	X	7460	-0-	-1375	-0-	459	1	7001	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	8220	X	7442	-0-	-778	-0-	564	1	6877	2	Y	1					1
							1	9									
05	8494	X	7452	-0-	-1042	-0-	479	1	6970	2	Y	3					4
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	7991	-0-	-1681	-0-	1312	1	6679	2	Y	-0-					24
01	9610	X	8459	-0-	-1151	-0-	1134	1	7325	2	Y	-0-					24
02	8680	X	7372	-0-	-1308	-0-	746	1	6620	2	Y	5					29
							6	9									
03	8525	X	8119	-0-	-406	-0-	798	1	7321	2	Y	-0-					29
04	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	126	1	7644	2	Y	2	4	1			27
							2	9									
*05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	881	1	6396	2	Y	-0-					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	8068	-0-	-1883	-0-	1071	1	6971	2	Y	24	46	1			8
							26	9									
01	9951	X	9041	-0-	-910	-0-	865	1	8141	2	Y	32					40
							35	9									
02	8988	X	7660	-0-	-1328	-0-	7635	2	25	9	Y	23	48	1			15
03	9672	X	8306	-0-	-1366	-0-	75	1	8211	2	Y	18					33
							20	9									
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	425	1	7904	2	Y	26	46	1			13
							29	9									
05	9052	X	8378	-0-	-674	-0-	808	1	7545	2	Y	23					36
							25	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	384	1	4389	2	Y	14	26	1			4
							15	9									
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	429	1	4605	2	Y	12					16
							13	9									
02	4704	X	4063	-0-	-641	-0-	400	1	3653	2	Y	9					25
							10	9									
03	5208	X	4158	-0-	-1050	-0-	256	1	3899	2	Y	3	25	1			3
							3	9									
04	5040	X	4719	-0-	-321	-0-	357	1	4356	2	Y	5					8
							6	9									
05	5053	X	4205	-0-	-848	-0-	269	1	3918	2	Y	16					24
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	50	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	18	-0-	-290	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5913	-0-	-628	-0-	969	1	4934	2	Y	9	12	1			-0-
							10	9									
01	6541	X	5871	-0-	-670	-0-	785	1	5075	2	Y	10					10
							11	9									
02	5908	X	4956	-0-	-952	-0-	501	1	4447	2	Y	7					17
							8	9									
03	6541	X	5682	-0-	-859	-0-	558	1	5118	2	Y	5					22
							6	9									
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	79	1	4780	2	Y	5	2	1			25
							6	9									
05	5921	X	4821	-0-	-1100	-0-	584	1	4237	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	780	1	3973	2	Y	-0-					5
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	602	1	3890	2	Y	-0-					5
02	4144	X	4020	-0-	-124	-0-	407	1	3613	2	Y	-0-					5
03	4743	X	4681	-0-	-62	-0-	460	1	4221	2	Y	-0-					5
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	64	1	3895	2	Y	-0-					5
05	4743	X	4054	-0-	-689	-0-	491	1	3563	2	Y	-0-					5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	281	1	1433	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	221	1	1426	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	150	1	1330	2	Y	-0-			-0-
03	1705	N	642	-0-	-1063	-0-	63	1	579	2	Y	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-			-0-
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	193	1	1400	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

12	1054	N	896	-0-	-158	-0-	147	1	749	2	Y	-0-			27
01	837	N	738	-0-	-99	-0-	99	1	639	2	Y	-0-			27
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	71	1	629	2	Y	-0-			27
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	73	1	669	2	Y	-0-			27
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	11	1	687	2	Y	-0-			27
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	86	1	627	2	Y	-0-			27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

12	1457	X	845	-0-	-612	-0-	139	1	706	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	454	-0-	-507	-0-	61	1	393	2	Y	-0-			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-			-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	149	1	1085	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	54	1	276	2	N	-0-			3
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	16	1	100	2	N	-0-			3
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	3	1	27	2	N	-0-			3
03	341	N	74	-0-	-267	-0-	7	1	67	2	N	-0-			3
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-			3
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-			3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	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
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	308	1	4238	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
01	5363	X	1248	-0-	-4115	-0-	95	1	1151	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	403	1	4885	2	Y	-0-					26
03	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	158	1	3154	2	Y	-0-	1	1			25
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	333	1	3836	2	Y	-0-					25
*05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	182	1	2606	2	Y	1					26
							1	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	566	1	7782	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
01	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	645	1	7814	2	Y	4					21
							4	9									
02	8176	X	7131	-0-	-1045	-0-	543	1	6587	2	Y	1					22
							1	9									
03	9052	X	8589	-0-	-463	-0-	410	1	8166	2	Y	12	13	1			21
							13	9									
04	8610	X	7926	-0-	-684	-0-	632	1	7285	2	Y	8	14	1			15
							9	9									
*05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	586	1	8373	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	13836	-0-	-1633	-0-	1839	1	11969	2	Y	25	48	1			34
							28	9									
01	15469	X	14497	-0-	-972	-0-	1388	1	13073	2	Y	33					67
							36	9									
02	13972	X	12236	-0-	-1736	-0-	12211	2	25	9	Y	23	48	1			42
03	15159	X	14109	-0-	-1050	-0-	127	1	13962	2	Y	18					60
							20	9									
04	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	691	1	12847	2	Y	26	46	1			40
							29	9									
05	14508	X	13747	-0-	-761	-0-	1328	1	12393	2	Y	24					64
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	679	1	3455	2	Y	62	171	1			9
							68	9									
01	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	486	1	3138	2	Y	69					78
							76	9									
02	3668	X	3026	-0-	-642	-0-	301	1	2668	2	Y	52					130
							57	9									
03	4061	X	3491	-0-	-570	-0-	342	1	3141	2	Y	7					137
							8	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	49	1	2972	2	Y	73	185	1			25
							80	9									
05	3968	X	2779	-0-	-1189	-0-	336	1	2443	2	Y	-0-					25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	5325	-0-		-193	-0-	356	1	4895	2	Y	67	62	1			30
								74	9									
01	6603	X	5040	-0-		-1563	-0-	378	1	4582	2	Y	73	83	1			20
								80	9									
02	5964	X	5294	-0-		-670	-0-	402	1	4878	2	Y	13	13	1			20
								14	9									
03	6603	X	4588	-0-		-2015	-0-	218	1	4353	2	Y	15	18	1			17
								17	9									
04	4980	X	3006	-0-		-1974	-0-	239	1	2752	2	Y	14	13	1			18
								15	9									
*05	5434	X	5434	-0-		-0-	-0-	354	1	5063	2	Y	15	13	1			20
								17	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	6030	-0-		-1720	-0-	403	1	5543	2	Y	76	179	1			42
								84	9									
01	7347	X	5854	-0-		-1493	-0-	438	1	5299	2	Y	106					148
								117	9									
02	6300	X	4987	-0-		-1313	-0-	379	1	4596	2	Y	11					159
								12	9									
03	6665	X	5498	-0-		-1167	-0-	257	1	5114	2	Y	115	133	1			141
								127	9									
04	6120	X	5288	-0-		-832	-0-	415	1	4782	2	Y	83	144	1			80
								91	9									
05	6045	X	5123	-0-		-922	-0-	335	1	4788	2	Y	-0-					80

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	384	1	1953	2	Y	-0-					3
01	3100	N	3206	-0-		106	106	430	1	2776	2	Y	-0-					3
02	2800	N	2822	-0-		22	128	286	1	2536	2	Y	-0-					3
03	3100	N	3111	-0-		11	139	306	1	2805	2	Y	-0-					3
04	2792	X	2653	-0-		-139	-0-	43	1	2610	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2504	-0-		-689	-0-	303	1	2201	2	Y	-0-					3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2970	-0-		-130	-0-	477	1	2427	2	Y	60					137
								66	9									
01	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	400	1	2582	2	Y	15					152
								17	9									
02	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-	270	1	2399	2	Y	72					224
								79	9									
03	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	293	1	2685	2	Y	13	194	1			43
								14	9									
04	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	45	1	2722	2	Y	41					84
								45	9									
05	3007	X	2941	-0-		-66	-0-	356	1	2585	2	Y	-0-					84

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	244	1	3356	2	Y	39	36	1			24
							43	9									
01	3937	X	3799	-0-	-138	-0-	286	1	3467	2	Y	42	48	1			18
							46	9									
02	3556	X	3262	-0-	-294	-0-	247	1	3001	2	Y	13	12	1			19
							14	9									
03	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	145	1	2896	2	Y	13	16	1			16
							14	9									
04	3750	X	3408	-0-	-342	-0-	271	1	3123	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
05	3813	X	3306	-0-	-507	-0-	215	1	3077	2	Y	13	12	1			18
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

12	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	295	1	1920	2	Y	27	50	1			4
							30	9									
01	3007	X	1206	-0-	-1801	-0-	112	1	1057	2	Y	34					38
							37	9									
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	22	48	1			12
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	18					30
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	27	46	1			11
							30	9									
05	2232	X	1006	-0-	-1226	-0-	95	1	886	2	Y	23					34
							25	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	180	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	965	-0-	-337	-0-	129	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	753	-0-	-479	-0-	76	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	173	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	16	1	993	2	Y	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

12	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	256	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	57	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	181	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	130	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	153	1	1497	2	Y	-0-					-0-
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	245	1	1433	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

12	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	173	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	148	1	1181	2	Y	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	94	1	1127	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	103	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	160	1	937	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5944	-0-	2844	10093	403	1	5541	2	Y	-0-					21
01	15639	X	5546	-0-	-10093	-0-	423	1	5123	2	Y	-0-					21
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	361	1	4377	2	Y	-0-					21
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	206	1	4109	2	Y	-0-					21
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	337	1	3884	2	Y	-0-					21
*05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	266	1	3795	2	Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	22599	X	18926	-0-	-3673	-0-	1264	1	17379	2	Y	257	238	1			99
							283	9									
01	19778	X	18471	-0-	-1307	-0-	1385	1	16779	2	Y	279	317	1			61
							307	9									
02	17864	X	16680	-0-	-1184	-0-	1225	1	14871	2	Y	531	505	1			87
							584	9									
03	19778	X	18210	-0-	-1568	-0-	841	1	16753	2	Y	560	647	1			-0-
							616	9									
04	18480	X	16587	-0-	-1893	-0-	1280	1	14745	2	Y	511	485	1			26
							562	9									
05	18941	X	17537	-0-	-1404	-0-	1107	1	15815	2	Y	559	485	1			100
							615	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

12	5859	X	5051	-0-	-808	-0-	331	1	4553	2	Y	152	141	1			73
							167	9									
01	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	407	1	4926	2	Y	166	188	1			51
							183	9									
02	4872	X	4574	-0-	-298	-0-	345	1	4186	2	Y	39	37	1			53
							43	9									
03	5363	X	4878	-0-	-485	-0-	231	1	4601	2	Y	42	75	1			20
							46	9									
04	5340	X	5176	-0-	-164	-0-	410	1	4724	2	Y	38	36	1			22
							42	9									
05	5518	X	3326	-0-	-2192	-0-	215	1	3066	2	Y	41	36	1			27
							45	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	211	1	2903	2	Y	24	22	1			27
							26	9									
01	2573	X	2456	-0-	-117	-0-	185	1	2242	2	Y	26	30	1			23
							29	9									
02	2324	X	2001	-0-	-323	-0-	152	1	1842	2	Y	6	5	1			24
							7	9									
03	3131	X	1711	-0-	-1420	-0-	82	1	1625	2	Y	4	6	1			22
							4	9									
04	3030	X	2205	-0-	-825	-0-	176	1	2022	2	Y	6	5	1			23
							7	9									
05	3131	X	2142	-0-	-989	-0-	140	1	1996	2	Y	5	5	1			23
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	375	1	4291	2	Y	18	36	1			5
							20	9									
01	7595	X	2702	-0-	-4893	-0-	229	1	2454	2	Y	17					22
							19	9									
02	6860	X	1929	-0-	-4931	-0-	189	1	1726	2	Y	13					35
							14	9									
03	7595	X	1779	-0-	-5816	-0-	109	1	1664	2	Y	5	36	1			4
							6	9									
04	5100	X	1789	-0-	-3311	-0-	135	1	1646	2	Y	7					11
							8	9									
05	4681	X	1710	-0-	-2971	-0-	109	1	1582	2	Y	17					28
							19	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

12	3596	X	2901	-0-	-695	-0-	474	1	2427	2	Y	-0-					145
01	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	117	1	3138	2	Y	-0-					145
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	367	1	2925	2	Y	-0-					145
03	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	255	1	3044	2	Y	-0-					145
04	3180	X	2765	-0-	-415	-0-	256	1	2509	2	Y	-0-					145
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	521	1	3048	2	Y	-0-					145

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

12	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	183	1	2511	2	Y	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	308	1	3726	2	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	230	1	2790	2	Y	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	140	1	2796	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2742	-0-	-1068	-0-	219	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2597	-0-	-1340	-0-	170	1	2427	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

12	4774	X	4549	-0-	-225	-0-	302	1	4157	2	Y	82	76	1			53
							90	9									
01	4774	X	4413	-0-	-361	-0-	329	1	3985	2	Y	90	102	1			41
							99	9									
02	4312	X	3948	-0-	-364	-0-	298	1	3622	2	Y	25	24	1			42
							28	9									
03	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	199	1	3960	2	Y	27	32	1			37
							30	9									
04	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	316	1	3642	2	Y	24	23	1			38
							26	9									
05	4557	X	3987	-0-	-570	-0-	259	1	3698	2	Y	27	23	1			42
							30	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	35	1	486	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	2800	N	3709	-0-	909	909	282	1	3425	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	3100	N	4045	-0-	945	1854	193	1	3850	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	3000	N	2987	-0-	-13	1841	238	1	2747	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	3100	N	2485	-0-	-615	1226	162	1	2320	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

12	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	280	1	1428	2	Y	-0-					11
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	241	1	1555	2	Y	-0-					11
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	130	1	1150	2	Y	-0-					11
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	157	1	1437	2	Y	-0-					11
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	24	1	1436	2	Y	-0-					11
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	192	1	1392	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	106	1	1455	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	173	1	2093	2	Y	7					13
							8	9									
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	140	1	1694	2	Y	4					17
							4	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	40	47	1			10
							44	9									
04	2190	N	1750	-0-	-440	-0-	137	1	1581	2	Y	29	39	1			-0-
							32	9									
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	129	1	1846	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

12	9176	X	8945	-0-	-231	-0-	714	1	8173	2	Y	53	104	1			14
							58	9									
01	9362	X	8829	-0-	-533	-0-	748	1	8026	2	Y	50					64
							55	9									
02	8456	X	1993	-0-	-6463	-0-	193	1	1759	2	Y	37					101
							41	9									
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	12	102	1			11
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	20					31
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					31

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

12	1023	N	975	-0-	-48	-0-	78	1	897	2	Y	-0-					1
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	2	Y	-0-					1
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	164	1	1496	2	Y	-0-					1
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	100	1	1524	2	Y	-0-					1
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	2	Y	-0-					1
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	103	1	1505	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	265	1	3646	2	Y	-0-					40
01	4247	X	3004	-0-	-1243	-0-	229	1	2775	2	Y	-0-					40
02	4004	X	2841	-0-	-1163	-0-	216	1	2625	2	Y	-0-					40
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	214	1	4265	2	Y	-0-					40
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	307	1	3533	2	Y	-0-					40
*05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	254	1	3626	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

12	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	239	1	2733	2	Y	7	14	1			2
							8	9									
01	3410	X	3282	-0-	-128	-0-	279	1	2995	2	Y	7					9
							8	9									
02	3248	X	2776	-0-	-472	-0-	273	1	2497	2	Y	5					14
							6	9									
03	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	171	1	2607	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
04	3480	X	2602	-0-	-878	-0-	197	1	2403	2	Y	2					4
							2	9									
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	188	1	2733	2	Y	8					12
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

12	6107	X	5911	-0-	-196	-0-	970	1	4938	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	6107	X	6067	-0-	-40	-0-	813	1	5251	2	Y	3					3
							3	9									
02	5516	X	4741	-0-	-775	-0-	480	1	4258	2	Y	3					6
							3	9									
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	615	1	5642	2	Y	1					7
							1	9									
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	90	1	5441	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	6076	X	5971	-0-	-105	-0-	723	1	5248	2	Y	-0-					8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

12	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-					-0-
01	21545	X	14939	-0-	-6606	-0-	1223	1	13716	2	Y	-0-					-0-
02	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	2396	1	26778	2	Y	87					87
							96	9									
03	30811	X	30811	-0-	-0-	-0-	2765	1	28046	2	Y	-0-					87
04	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	460	1	21924	2	Y	5					92
							6	9									
*05	22142	X	22142	-0-	-0-	-0-	2353	1	19787	2	Y	2					94
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	5436	-0-	-609	-0-	437	1	4999	2	Y	-0-					-0-
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	535	1	5744	2	Y	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	512	1	4682	2	Y	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	344	1	5251	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5237	-0-	-853	-0-	397	1	4840	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5021	-0-	-1272	-0-	323	1	4698	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

12	3782	X	2958	-0-	-824	-0-	237	1	2715	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	372	1	3995	2	Y	4					5
							4	9									
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	393	1	3591	2	Y	3					8
							3	9									
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	248	1	3789	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
04	4230	X	3685	-0-	-545	-0-	279	1	3404	2	Y	2					3
							2	9									
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	237	1	3445	2	Y	54					57
							59	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

12	8463	X	7619	-0-	-844	-0-	612	1	7007	2	Y	-0-					-0-
01	8463	X	7971	-0-	-492	-0-	680	1	7291	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	7056	-0-	-588	-0-	696	1	6360	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7554	-0-	-909	-0-	465	1	7089	2	Y	-0-					-0-
04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	555	1	6773	2	Y	-0-					-0-
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	464	1	6756	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1161	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	116	1	1410	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	132	1	1606	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	78	1	1560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	128	1	1478	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	102	1	1452	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4185	X	2855	-0-	-1330	-0-	229	1	2626	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	311	1	3342	2	Y	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	327	1	2984	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	205	1	3127	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2816	-0-	-724	-0-	213	1	2603	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	199	1	2897	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

12	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	165	1	2265	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
01	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	196	1	2369	2	Y	3	4	1			38
							3	9									
02	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	153	1	1858	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
03	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	105	1	2096	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	181	1	2088	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	145	1	2073	2	Y	-0-					38

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

12	3782	X	3678	-0-	-104	-0-	284	1	3342	2	Y	47	108	1			74
							52	9									
01	3782	X	3124	-0-	-658	-0-	248	1	2813	2	Y	57					131
							63	9									
02	3416	X	3061	-0-	-355	-0-	211	1	2808	2	Y	38	109	1			60
							42	9									
03	4061	X	3185	-0-	-876	-0-	232	1	2897	2	Y	51					111
							56	9									
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	249	1	3045	2	Y	41	108	1			44
							45	9									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					44

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) //CONT.// 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	255	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	114	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	126	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	33	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	722	1	722	3	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	657	1	657	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	713	1	713	3	N	-0-					-0-
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	643	1	643	3	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

12	3162	X	1911	-0-	-1251	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2006	-0-	-1354	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2083	-0-	-1420	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4950 - 4957

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2019 - P/A 01/21/19

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	2642	-0-	-1016	-0-	214	1	2425	2	Y	3	23	1			1
							3	9									
01	3658	X	1472	-0-	-2186	-0-	226	1	1244	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	3304	X	1505	-0-	-1799	-0-	144	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1808	-0-	-1416	-0-	182	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	296	1	2648	2	Y	-0-					-0-
*05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	271	1	2457	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

12	4650	X	702	-0-	-3948	-0-	57	1	645	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4650	X	944	-0-	-3706	-0-	145	1	798	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2464	X	73	-0-	-2391	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	133	-0-	-2595	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	120	1	1072	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
*05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	497	1	4501	2	Y	43	18	1			29
							47	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

12	1488	N	986	-0-	-502	-0-	80	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	561	-0-	-927	-0-	86	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	84	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	717	-0-	-275	-0-	72	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	128	1	1159	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	33	1	368	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	496	N	143	-0-	-353	-0-	22	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	33	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	157	1	1781	2	Y	22	157	1			10
							24	9									
01	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	281	1	1542	2	Y	20	28	1			2
							22	9									
02	2800	N	3104	-0-	304	304	297	1	2806	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2476	N	2172	-0-	-304	-0-	219	1	1953	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3500	-0-	500	500	352	1	3148	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3371	-0-	271	771	335	1	3036	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	552	1	6250	2	Y	8	51	1			3
							9	9									
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	957	1	5260	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
02	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	245	1	2319	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	785	1	7013	2	Y	33	14	1			22
							36	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	466	1	4172	2	Y	98	85	1			35
							108	9									
*05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	850	1	7705	2	Y	199	101	1			136
							219	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

12	899	N	656	-0-	-243	-0-	53	1	599	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
01	899	N	224	-0-	-675	-0-	34	1	188	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	588	N	104	-0-	-484	-0-	10	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	82	-0-	-569	-0-	8	1	73	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	175	1	1566	2	Y	194	126	1			69
							213	9									
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	16	71	1			11
							18	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	94	1	1065	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1054	N	663	-0-	-391	-0-	102	1	561	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	87	1	823	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	817	-0-	-330	-0-	82	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	125	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	96	1	870	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

12	3100	N	36465	-0-	33365	59806	597	1	34871	2	Y	906	705	1			496
							997	9									
01	3100	N	37632	-0-	34532	94338	140	1	36373	2	Y	1017	1196	1			317
							1119	9									
02	2800	N	15115	-0-	12315	106653	1398	1	13159	2	Y	507	245	1			579
							558	9									
03	3100	N	6046	-0-	2946	109599	563	1	5011	2	Y	429	652	1			356
							472	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	106599					Y	-0-	164	1			192
*05	106599	X	-0-	-0-	-106599	-0-					Y	-0-	129	1			63

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4170	-0-	1070	1070	339	1	3831	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3595	-0-	495	1565	553	1	3042	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3952	-0-	1152	2717	378	1	3574	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	861	-0-	-2239	478	86	1	767	2	Y	7					7
							8	9									
04	3000	N	4003	-0-	1003	1481	393	1	3514	2	Y	87					94
							96	9									
05	3906	X	1712	-0-	-2194	-0-	157	1	1426	2	Y	117	63	1			148
							129	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019 - PLUGGED 06/10/19

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 04/04/19

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2019 - P/A 06/04/19

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		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2619	-0-	-760	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3295	-0-	-921	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
01	4216	X	3485	-0-	-731	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-			-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-			-0-
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-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

12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	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

*06	3000	N	3630	-0-	630	16473	1815	1	1815	3	N	-0-			-0-
*07	3100	N	3664	-0-	564	17037	1832	1	1832	3	N	-0-			-0-
*08	3100	N	3792	-0-	692	17729	1896	1	1896	3	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3028	-0-	28	17757	1514	1	1514	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	652	-0-	-2448	15309	326	1	326	3	N	-0-			-0-
*11	3000	N	1350	-0-	-1650	13659	675	1	675	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	4332	-0-	1232	14891	2166	1	2166	3	N	-0-			-0-
*01	3100	N	4590	-0-	1490	16381	2295	1	2295	3	N	-0-			-0-
*02	2800	N	4092	-0-	1292	17673	2046	1	2046	3	N	-0-			-0-
*03	3100	N	4310	-0-	1210	18883	2155	1	2155	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4024	-0-	1024	19907	2012	1	2012	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19907					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	419	1	419	3	N	-0-			-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	423	1	423	3	N	-0-			-0-
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	398	1	398	3	N	-0-			-0-
05	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

12	3100	N	3240	-0-	140	526	1620	1	1620	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3544	-0-	444	970	1772	1	1772	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3468	-0-	668	1638	1734	1	1734	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3730	-0-	630	2268	1865	1	1865	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3648	-0-	648	2916	1824	1	1824	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2916					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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

12	3100	N	2625	-0-	-475	69300	2625	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2517	-0-	-583	68717	2517	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2143	-0-	-657	68060	2143	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2393	-0-	-707	67353	2393	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2289	-0-	-711	66642	2289	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66642					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

12	3100	N	3116	-0-	16	23018	1558	1	1558	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4588	-0-	1488	24506	2294	1	2294	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4908	-0-	2108	26614	2454	1	2454	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4474	-0-	1374	27988	2237	1	2237	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4124	-0-	1124	29112	2062	1	2062	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29112					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

12	3100	N	1622	-0-	-1478	9446	811	1	811	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	20	-0-	-3080	6366	10	1	10	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2738	-0-	-62	6304	1369	1	1369	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3560	-0-	460	6764	1780	1	1780	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3792	-0-	792	7556	1896	1	1896	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7556					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

12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	3836	-0-	736	1670	1918	1	1918	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4182	-0-	1082	2752	2091	1	2091	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3546	-0-	746	3498	1773	1	1773	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4412	-0-	1312	4810	2206	1	2206	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4176	-0-	1176	5986	2088	1	2088	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5986					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
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	832	1	832	3	N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	832	1	832	3	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	819	1	819	3	N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	908	3	N	-0-					-0-
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	878	1	878	3	N	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	2764	-0-	-336	461995	1382	1	1382	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2884	-0-	-216	461779	1442	1	1442	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2698	-0-	-102	461677	1349	1	1349	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2698	-0-	-402	461275	1349	1	1349	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2452	-0-	-548	460727	1226	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	460727					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
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	82	1	82	3	N	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	1	160	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	257	1	257	3	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	252	1	252	3	N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	234	1	234	3	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	251	1	251	3	N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	5692	-0-	2592	147613	2846	1	2846	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5994	-0-	2894	150507	2997	1	2997	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5160	-0-	2360	152867	2580	1	2580	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6444	-0-	3344	156211	3222	1	3222	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	6456	-0-	3456	159667	3228	1	3228	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159667					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 #: 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
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	288	1	288	3	N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	261	1	261	3	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-			-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	288	1	288	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-
05	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

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
05	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

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	N	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	3	N	-0-			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-			-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-			-0-
05	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

12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	498	1	498	3	N	-0-			-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	461	1	461	3	N	-0-			-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	379	1	379	3	N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-			-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
05	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 #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	397	1	397	3	N	-0-			-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	397	1	397	3	N	-0-			-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	403	1	403	3	N	-0-			-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	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
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	589	1	589	3	N	-0-			-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	612	1	612	3	N	-0-			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	548	1	548	3	N	-0-			-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	581	1	581	3	N	-0-			-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-			-0-
05	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 #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	892	1	892	3	N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	898	1	898	3	N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	802	1	802	3	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	889	1	889	3	N	-0-					-0-
*04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	842	1	842	3	N	-0-					-0-
05	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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	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
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	51	1	51	3	N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-					-0-
05	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
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	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
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	13	1	738	3	N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	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

12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	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

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
05	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

12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

12	3100	N	2914	-0-	-186	48	1457	1	1457	3	N	-0-					-0-
01	2916	N	2868	-0-	-48	-0-	1434	1	1434	3	N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	1225	1	1225	3	N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-					-0-
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	681	1	681	3	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	861	1	861	3	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	705	3	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	615	1	615	3	N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	669	1	669	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
05	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
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	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
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	545	1	545	3	N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	538	1	538	3	N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	3	N	-0-					-0-
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	556	1	556	3	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	340	1	340	3	N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	432	1	432	3	N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	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

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	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 #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	273	1	273	3	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	285	1	285	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	152	1	152	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	286	1	286	3	N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	199	1	199	3	N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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 #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4216	-0-	1116	95704	2108	1	2108	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4336	-0-	1236	96940	2168	1	2168	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3690	-0-	890	97830	1845	1	1845	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3814	-0-	714	98544	1907	1	1907	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3718	-0-	718	99262	1859	1	1859	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99262					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
05	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 #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3484	-0-	384	58992	1742	1	1742	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4032	-0-	932	59924	2016	1	2016	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3466	-0-	666	60590	1733	1	1733	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4094	-0-	994	61584	2047	1	2047	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3920	-0-	920	62504	1960	1	1960	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	62504					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1231	1	1231	3	N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1052	1	1052	3	N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1026	1	1026	3	N	-0-					-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	1359	1	1359	3	N	-0-					-0-
*04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-					-0-
05	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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1100	1	1100	3	N	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	1082	1	1082	3	N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	982	1	982	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1018	1	1018	3	N	-0-					-0-
*04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	972	1	972	3	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1288	1	1288	3	N	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	1307	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1128	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1016	1	1016	3	N	-0-					-0-
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1232	1	1232	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	379	1	379	3	N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	582	1	582	3	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	473	1	473	3	N	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	214	1	214	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	578	1	578	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	700	1	700	3	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	677	1	677	3	N	-0-					-0-
05	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 #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	498	1	498	3	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	437	1	437	3	N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	501	1	501	3	N	-0-					-0-
05	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
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	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
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	427	1	427	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	415	1	415	3	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	445	1	445	3	N	-0-					-0-
05	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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	99	1	99	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	85	1	85	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	162	1	162	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	179	1	179	3	N	-0-					-0-
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	1705	-0-	-1395	21223	1705	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1969	-0-	-1131	20092	1969	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1492	-0-	-1308	18784	1492	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1628	-0-	-1472	17312	1628	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1863	-0-	-1137	16175	1863	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16175					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	2863	1	2863	3	N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	3173	1	3173	3	N	-0-					-0-
02	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	2952	1	2952	3	N	-0-					-0-
03	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3204	1	3204	3	N	-0-					-0-
*04	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	3090	1	3090	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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 #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5786	-0-	2686	61543	2893	1	2893	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5832	-0-	2732	64275	2916	1	2916	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5026	-0-	2226	66501	2513	1	2513	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4086	-0-	986	67487	2043	1	2043	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3212	-0-	212	67699	1606	1	1606	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67699					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
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	919	1	919	3	N	-0-			-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	954	1	954	3	N	-0-			-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	850	1	850	3	N	-0-			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	908	1	908	3	N	-0-			-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	849	1	849	3	N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2052	-0-	-1048	216318	2052	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3685	-0-	585	216903	3685	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	3570	-0-	770	217673	3570	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2206	-0-	-894	216779	2206	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	3338	-0-	338	217117	3338	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	217117					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-			-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
05	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 #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1018	1	1018	3	N	-0-			-0-
05	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

12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	1174	1	1174	3	N	-0-			-0-
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1177	1	1177	3	N	-0-			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	942	1	942	3	N	-0-			-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	916	1	916	3	N	-0-			-0-
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		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

12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

12	3100	N	1668	-0-	-1432	3899	834	1	834	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	1712	-0-	-1388	2511	856	1	856	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	1324	-0-	-1476	1035	662	1	662	3	N	-0-			-0-
03	2731	N	1696	-0-	-1035	-0-	848	1	848	3	N	-0-			-0-
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	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 #: 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
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	193	1	193	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	215	1	215	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	197	1	197	3	N	-0-					-0-
05	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
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
05	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
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	5988	-0-	2888	86730	2994	1	2994	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7324	-0-	4224	90954	3662	1	3662	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6288	-0-	3488	94442	3144	1	3144	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6288	-0-	3188	97630	3144	1	3144	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	6636	-0-	3636	101266	3318	1	3318	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101266					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
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	277	1	277	3	N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	3	N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	194	1	194	3	N	-0-					-0-
05	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 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	73	1	73	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	78	1	78	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	67	1	67	3	N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-
05	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
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	776	1	776	3	N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	926	1	926	3	N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	889	1	889	3	N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-					-0-
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	911	1	911	3	N	-0-					-0-
05	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
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	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
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1075	1	1075	3	N	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1086	1	1086	3	N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-					-0-
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-					-0-
05	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
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4622	-0-	1522	30504	2311	1	2311	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5006	-0-	1906	32410	2503	1	2503	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4518	-0-	1718	34128	2259	1	2259	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4836	-0-	1736	35864	2418	1	2418	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4634	-0-	1634	37498	2317	1	2317	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	37498					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 #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	3	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	183	1	183	3	N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	197	1	197	3	N	-0-			-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3086	-0-	-14	520	1543	1	1543	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3064	-0-	-36	484	1532	1	1532	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2724	-0-	-76	408	1362	1	1362	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2898	-0-	-202	206	1449	1	1449	3	N	-0-			-0-
*04	2962	N	2756	-0-	-206	-0-	1378	1	1378	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	390	1	390	3	N	-0-			-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	373	1	373	3	N	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	373	1	373	3	N	-0-			-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	217	1	217	3	N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	3	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	N	-0-			-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	N	-0-			-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	222	1	222	3	N	-0-			-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	247	1	247	3	N	-0-			-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	223	1	223	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	110	1	110	3	N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	45	1	45	3	N	-0-			-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	489	1	489	3	N	-0-			-0-
05	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
12	3100	N	3902	-0-	802	21092	1951	1	1951	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3906	-0-	806	21898	1953	1	1953	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3132	-0-	332	22230	1566	1	1566	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3958	-0-	858	23088	1979	1	1979	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3572	-0-	572	23660	1786	1	1786	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23660					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	10492					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	7392					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4592					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1492					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1492					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
05	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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	411	1	411	3	N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	411	1	411	3	N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	380	1	380	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	268	1	1185	3	N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	173	1	764	3	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	135	1	610	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	151	1	610	3	N	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	147	1	641	3	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	3	N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	990	1	990	3	N	-0-					-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1104	1	1104	3	N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1068	1	1068	3	N	-0-					-0-
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	998	1	998	3	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	2629	1	2629	3	N	-0-			-0-
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	2564	1	2564	3	N	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	2119	1	2119	3	N	-0-			-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	2326	1	2326	3	N	-0-			-0-
*04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	2249	1	2249	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
05	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
12	3100	N	1905	-0-	-1195	103980	1905	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	1836	-0-	-1264	102716	1836	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	1916	-0-	-884	101832	1916	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1425	-0-	-1675	100157	1425	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	1658	-0-	-1342	98815	1658	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	98815					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
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	260	1	260	3	N	-0-			-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	266	1	266	3	N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-			-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	228	1	228	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4084	-0-	984	21848	2042	1	2042	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4460	-0-	1360	23208	2230	1	2230	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4892	-0-	2092	25300	2446	1	2446	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5288	-0-	2188	27488	2644	1	2644	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4906	-0-	1906	29394	2453	1	2453	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29394					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 #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4118	-0-	1018	3396	2059	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4502	-0-	1402	4798	2251	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4396	-0-	1596	6394	2198	1	2198	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4364	-0-	1264	7658	2182	1	2182	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3922	-0-	922	8580	1961	1	1961	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8580					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	848	1	848	3	N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	870	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	927	1	927	3	N	-0-					-0-
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1118	1	1118	3	N	-0-					-0-
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1060	1	1060	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	3744	1	3744	3	N	-0-					-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	4018	1	4018	3	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	3743	1	3743	3	N	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	3984	1	3984	3	N	-0-					-0-
*04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	3782	1	3782	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	348	1	348	3	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	316	1	316	3	N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	331	1	331	3	N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	316	1	316	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4358	-0-	1258	22308	2179	1	2179	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5226	-0-	2126	24434	2613	1	2613	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5932	-0-	3132	27566	2966	1	2966	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6388	-0-	3288	30854	3194	1	3194	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5982	-0-	2982	33836	2991	1	2991	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	33836					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
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1105	1	1105	3	N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1204	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1217	1	1217	3	N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1282	1	1282	3	N	-0-					-0-
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	1139	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	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
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	599	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	742	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	985	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1064	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1005	1	1005	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4576	-0-	1476	26096	2288	1	2288	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5098	-0-	1998	28094	2549	1	2549	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4722	-0-	1922	30016	2361	1	2361	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5106	-0-	2006	32022	2553	1	2553	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4830	-0-	1830	33852	2415	1	2415	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	33852					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
12	3100	N	4524	-0-	1424	15124	2262	1	2262	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5028	-0-	1928	17052	2514	1	2514	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4796	-0-	1996	19048	2398	1	2398	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4894	-0-	1794	20842	2447	1	2447	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4388	-0-	1388	22230	2194	1	2194	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22230					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
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3	1	196	3	N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
05	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
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	786	1	786	3	N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	732	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	626	1	626	3	N	-0-					-0-
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	609	1	609	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	2768	1	2768	3	N	-0-					1
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	3046	1	3046	3	N	-0-					1
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	2966	1	2966	3	N	-0-					1
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	3366	1	3366	3	N	-0-					1
*04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	3	N	-0-					1
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3144	-0-	44	2940	1572	1	1572	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3216	-0-	116	3056	1608	1	1608	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2644	-0-	-156	2900	1322	1	1322	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2644	-0-	-456	2444	1322	1	1322	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2770	-0-	-230	2214	1385	1	1385	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2214					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
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	1	54	3	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	258	1	258	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-					-0-
05	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 #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	145	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	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

12	3100	N	3646	-0-	546	7890	1823	1	1823	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3930	-0-	830	8720	1965	1	1965	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4012	-0-	1212	9932	2006	1	2006	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4324	-0-	1224	11156	2162	1	2162	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4086	-0-	1086	12242	2043	1	2043	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12242					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	635	1	635	3	N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	691	1	691	3	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	597	1	597	3	N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	613	1	613	3	N	-0-					-0-
05	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 #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-			-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-			-0-
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	238	1	238	3	N	-0-			-0-
05	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
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	1105	1	1105	3	N	-0-			-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1337	1	1337	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3488	-0-	688	688	1744	1	1744	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3788	-0-	688	1376	1894	1	1894	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3556	-0-	556	1932	1778	1	1778	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1932					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
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	154	1	154	3	N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	148	1	148	3	N	-0-			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-			-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
05	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
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	2186	1	2186	3	N	-0-			-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	2916	1	2916	3	N	-0-			-0-
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	3505	1	3505	3	N	-0-			-0-
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	3546	1	3546	3	N	-0-			-0-
*04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	3597	1	3597	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	722	1	722	3	N	-0-			-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	779	1	779	3	N	-0-			-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	650	1	650	3	N	-0-			-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	620	3	N	-0-			-0-
05	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
12	3100	N	6560	-0-	3460	90763	3280	1	3280	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	6932	-0-	3832	94595	3466	1	3466	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6570	-0-	3770	98365	3285	1	3285	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	6912	-0-	3812	102177	3456	1	3456	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	6554	-0-	3554	105731	3277	1	3277	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105731					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	4186	1	4186	3	N	-0-			-0-
01	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	4518	1	4518	3	N	-0-			-0-
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	4267	1	4267	3	N	-0-			-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	4547	1	4547	3	N	-0-			-0-
*04	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	4311	1	4311	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4080	-0-	980	6752	2040	1	2040	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4352	-0-	1252	8004	2176	1	2176	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3560	-0-	760	8764	1780	1	1780	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3620	-0-	520	9284	1810	1	1810	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3484	-0-	484	9768	1742	1	1742	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9768					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
12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	5206	1	5206	3	N	-0-			-0-
01	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	5631	1	5631	3	N	-0-			-0-
02	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	5446	1	5446	3	N	-0-			-0-
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	5814	1	5814	3	N	-0-			-0-
*04	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	5498	1	5498	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-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
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	1079	1	1079	3	N	-0-			-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-			-0-
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1026	1	1026	3	N	-0-			-0-
*09	2130	N	1520	-0-	-610	-0-	760	1	760	3	N	-0-			-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-			-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	247	1	247	3	N	-0-			-0-
*12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	1048	1	1048	3	N	-0-			-0-
*01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	1284	1	1284	3	N	-0-			-0-
*02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1182	1	1182	3	N	-0-			-0-
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1132	1	1132	3	N	-0-			-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1034	1	1034	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2368	N	2268	-0-	-100	-0-	1134	1	1134	3	N	-0-			-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	1158	1	1158	3	N	-0-			-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-			-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	987	1	987	3	N	-0-			-0-
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1022	1	1022	3	N	-0-			-0-
05	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
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2862	1	2862	3	N	-0-			-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	3336	1	3336	3	N	-0-			-0-
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	3221	1	3221	3	N	-0-			-0-
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	3442	1	3442	3	N	-0-			-0-
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	3230	1	3230	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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 #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3112	-0-	12	546	1556	1	1556	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3154	-0-	54	600	1577	1	1577	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2986	-0-	186	786	1493	1	1493	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3194	-0-	94	880	1597	1	1597	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3200	-0-	200	1080	1600	1	1600	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1080					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
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	896	1	896	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	868	1	868	3	N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	789	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-					-0-
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	820	1	820	3	N	-0-					-0-
05	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
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	765	1	765	3	N	-0-					-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	718	1	718	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	784	1	784	3	N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	846	1	846	3	N	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	753	1	753	3	N	-0-					-0-
05	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
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	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
*06	3000	N	4048	-0-	1048	30468	2024	1	2024	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4008	-0-	908	31376	2004	1	2004	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3946	-0-	846	32222	1973	1	1973	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3318	-0-	318	32540	1659	1	1659	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1182	-0-	-1918	30622	591	1	591	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	2028	-0-	-972	29650	1014	1	1014	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	5754	-0-	2654	32304	2877	1	2877	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	5880	-0-	2780	35084	2940	1	2940	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	4654	-0-	1854	36938	2327	1	2327	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4832	-0-	1732	38670	2416	1	2416	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4678	-0-	1678	40348	2339	1	2339	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	40348					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4504	-0-	1404	15920	2252	1	2252	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4906	-0-	1806	17726	2453	1	2453	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4610	-0-	1810	19536	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4998	-0-	1898	21434	2499	1	2499	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4714	-0-	1714	23148	2357	1	2357	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23148					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3000	N	4	-0-	-2996	23169	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	2	-0-	-3098	20071	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	6	-0-	-3094	16977	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	44	-0-	-2956	14021	22	1	22	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	56	-0-	-3044	10977	28	1	28	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1550	-0-	-1450	9527	775	1	775	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	15098	-0-	11998	21525	7549	1	7549	3	N	-0-					-0-
*01	3100	N	9266	-0-	6166	27691	4633	1	4633	3	N	-0-					-0-
*02	2800	N	6822	-0-	4022	31713	3411	1	3411	3	N	-0-					-0-
*03	3100	N	2834	-0-	-266	31447	1417	1	1417	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5746	-0-	2746	34193	2873	1	2873	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	34193					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
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	602	1	602	3	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	488	1	488	3	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	497	1	497	3	N	-0-					-0-
05	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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	815	1	815	3	N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	884	1	884	3	N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	850	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	919	1	919	3	N	-0-					-0-
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	880	1	880	3	N	-0-					-0-
05	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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	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
12	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	3790	1	3790	3	N	-0-			-0-
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	4043	1	4043	3	N	-0-			-0-
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	3628	1	3628	3	N	-0-			-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	3628	1	3628	3	N	-0-			-0-
*04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	3701	1	3701	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	3	N	-0-			-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	1295	1	1295	3	N	-0-			-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1153	1	1153	3	N	-0-			-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1229	1	1229	3	N	-0-			-0-
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-			-0-
05	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
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1055	1	1055	3	N	-0-			-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1362	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3794	-0-	994	994	1897	1	1897	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4216	-0-	1116	2110	2108	1	2108	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4002	-0-	1002	3112	2001	1	2001	3	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3112					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
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-			-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
05	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
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
05	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
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	471	1	471	3	N	-0-			-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	479	1	479	3	N	-0-			-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-			-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	461	1	461	3	N	-0-			-0-
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	3	N	-0-			-0-
05	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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	140	1	140	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	102	1	102	3	N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	116	1	116	3	N	-0-					-0-
05	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
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	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
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	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
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	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
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	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
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	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

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	756	N	495	-0-	-261	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	690	N	438	-0-	-252	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	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
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	952	N	846	-0-	-106	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	799	-0-	-341	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	10 689	1 9	86	2	Y	626	556	1			110
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	1 598	1 9	73	2	Y	544	619	1			35
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11 483	1 9	61	2	Y	439	424	1			50
03	775	N	253	-0-	-522	-0-	1 238	1 9	14	2	Y	216	266	1			-0-
04	660	N	193	-0-	-467	-0-	1 162	1 9	30	2	Y	147	135	1			12
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	1 549	1 9	28	2	Y	499	484	1			27

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN 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
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

12	341	N	300	-0-	-41	B	-0-	300	2			Y	-0-						1
01	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			Y	-0-						1
02	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			Y	-0-						1
03	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			Y	-0-						1
04	DLQ G-10		168	-0-	168	B	168	168	2			Y	-0-						1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	168					Y	NO RPT						1

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

12	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	260	1	1040	2	Y	-0-						57
01	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	203	1	870	2	Y	-0-						57
02	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	173	1	730	2	Y	-0-						57
03	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	216	1	843	2	Y	-0-						57
04	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	182	1	750	2	Y	-0-						57
*05	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	174	1	672	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

12	558	N	489	-0-	-69		-0-	489	2			N	-0-						48
01	459	N	459	-0-	-0-		-0-	459	2			N	-0-						48
02	478	N	478	-0-	-0-		-0-	478	2			N	-0-						48
03	434	N	434	-0-	-0-		-0-	434	2			N	-0-						48
*04	274	N	274	-0-	-0-		-0-	274	2			N	-0-						48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						48

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

12	DLQ G-10		315	-0-	315		871	315	2			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10		296	-0-	296		1167	296	2			Y	-0-						-0-
02	1475	N	308	-0-	-1167		-0-	308	2			Y	-0-						-0-
03	280	N	280	-0-	-0-		-0-	280	2			Y	-0-						-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-		-0-	176	2			Y	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			Y	-0-					54
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					54
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	802	2			Y	-0-					54
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	902	2	135	9	Y	123	177	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					17
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					17
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					17
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					17

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	992	N	168	-0-	-824	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	5177	#	3742	-0-	-1435	-0-	3728	2	14	9	Y	13					73
01	4836	#	3065	-0-	-1771	-0-	3056	2	9	9	Y	8					81
02	3556	#	2906	-0-	-650	-0-	2892	2	14	9	Y	13					94
03	3937	#	2475	-0-	-1462	-0-	2472	2	3	9	Y	3					97
04	3810	#	2318	-0-	-1492	-0-	2312	2	6	9	Y	5					102
05	3751	#	3509	-0-	-242	-0-	3505	2	4	9	Y	4					106

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	#	3098	-0-	-188	-0-	3084	2	14	9	Y	13					72
01	3596	#	2871	-0-	-725	-0-	2861	2	10	9	Y	9					81
02	2884		2379	-0-	-505	-0-	2365	2	14	9	Y	13					94
03	3193		2682	-0-	-511	-0-	2678	2	4	9	Y	4					98
04	3090		2451	-0-	-639	-0-	2443	2	8	9	Y	7					105
05	3100	#	2694	-0-	-406	-0-	2690	2	4	9	Y	4					109

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SUN, 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
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

12	3317 #	2562	-0-	-755	-0-	2562	2	Y	-0-		-0-
01	3007 #	2384	-0-	-623	-0-	2384	2	Y	-0-		-0-
02	2604	2094	-0-	-510	-0-	2094	2	Y	-0-		-0-
03	2883	2346	-0-	-537	-0-	2346	2	Y	-0-		-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	Y	-0-		-0-
*05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	#	2014	-0-	-931	-0-	1974	2	40	9	Y	36					200
01	3038	#	2692	-0-	-346	-0-	2670	2	22	9	Y	20					220
02	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2892	2	33	9	Y	30					250
03	3038	#	2796	-0-	-242	-0-	2771	2	25	9	Y	23	184	1			89
04	2928	R	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					89
05	3131	#	3065	-0-	-66	-0-	3058	2	7	9	Y	6					95

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	2442	2	39	9	N	35					165
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2427	2	41	9	N	37					202
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	2197	2	41	9	N	37	196	1			43
03	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2350	2	35	9	N	32					75
04	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	2288	2	37	9	N	34					109
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2353	2	34	9	N	31					140

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 284072 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5864 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					Y	-0-					125
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					125
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3248	2	8	9	Y	7					132
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3					135
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	516	2	2	9	Y	2					137
*05	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	12200	2	922	9	Y	838	913	1			62

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	16923	-0-	-561	-0-	16290	2	633	9	Y	575	521	1			90
01	17825	X	16653	-0-	-1172	-0-	16062	2	591	9	Y	537	509	1			118
02	15400	X	14773	-0-	-627	-0-	14159	2	614	9	Y	558	638	1			38
03	17050	X	6171	-0-	-10879	-0-	5653	2	518	9	Y	471	448	1			61
04	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					Y	-0-	43	1			18
05	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-					18

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
01	0		2551	-0-	2551	2551	2551	2			N	-0-					-0-
02	42259		21458	-0-	-20801	-0-	21458	2			N	-0-					-0-
03	32725		22578	-0-	-10147	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
04	0		20718	-0-	20718 B	20718	20718	2			N	-0-					-0-
05	12431		5078	-0-	-7353	13365	5078	2			N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2018

I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 283381 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6264 - 6268

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2018 - W/O TO 04-284072

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

12	682	N	457	-0-	-225	-0-	427	2	30	9	N	27	185	1				42
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	655	2	47	9	N	43						85
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	564	2	21	9	N	19						104
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	637	2	33	9	N	30						134
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	624	2	31	9	N	28						162
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	623	2	30	9	N	27						189

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1872	3	Y	77	96	1	7	8	53
							85	9									
01	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	107	1	1758	3	Y	90	97	1	11	8	35
							99	9									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	107	1	1711	3	Y	79	66	1	5	8	43
							87	9									
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	124	1	1903	3	Y	84	61	1	9	8	57
							92	9									
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	Y	83	92	1	9	8	39
							91	9									
*05	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	103	1	1742	3	Y	68	62	1	2	8	43
							75	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4334	-0-	-316	-0-	242	1	4015	3	Y	70	96	1			53
							77	9									
01	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	230	1	3771	3	Y	79	97	1			35
							87	9									
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	235	1	3759	3	Y	74	66	1			43
							81	9									
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	282	1	4332	3	Y	75	61	1			57
							83	9									
*04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	276	1	4383	3	Y	74	92	1			39
							81	9									
*05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	270	1	4574	3	Y	66	62	1			43
							73	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	3	Y	93	128	1			71
							102	9									
01	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	100	1	1645	3	Y	105	129	1			47
							116	9									
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	105	1	1679	3	Y	98	87	1			58
							108	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	122	1	1872	3	Y	100	82	1			76
							110	9									
*04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1876	3	Y	99	123	1			52
							109	9									
*05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	110	1	1869	3	Y	88	83	1			57
							97	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	75	1	1240	3	Y	24	32	1			18
							26	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	3	Y	26	32	1			12
							29	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1049	3	Y	24	22	1			14
							26	9									
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	74	1	1143	3	Y	25	20	1			19
							28	9									
*04	1380	N	978	-0-	-402	-0-	56	1	894	3	Y	25	31	1			13
							28	9									
*05	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	62	1	1043	3	Y	22	21	1			14
							24	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	188	1	3115	3	Y	54	74	1			41
							59	9									
01	3720	X	3398	-0-	-322	-0-	191	1	3141	3	Y	60	74	1			27
							66	9									
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	201	1	3206	3	Y	56	50	1			33
							62	9									
03	3627	X	3564	-0-	-63	-0-	214	1	3286	3	Y	58	47	1			44
							64	9									
*04	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	185	1	2935	3	Y	57	71	1			30
							63	9									
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	203	1	3439	3	Y	51	48	1			33
							56	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	2	1			11

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	18	23	1			12
							20	9									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	25	21	1			14
							28	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	25	20	1			19
							28	9									
*04	240	N	133	-0-	-107	-0-	6	1	99	3	Y	25	31	1			13
							28	9									
*05	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	129	3	Y	22	21	1			14
							24	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2055	-0-	-1045	1597	112	1	1866	3	Y	70	96	1			53
							77	9									
01	3100	N	2160	-0-	-940	657	119	1	1954	3	Y	79	97	1			35
							87	9									
02	2800	N	2305	-0-	-495	162	131	1	2093	3	Y	74	66	1			43
							81	9									
03	2735	N	2573	-0-	-162	-0-	152	1	2338	3	Y	75	61	1			57
							83	9									
*04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	147	1	2326	3	Y	74	92	1			39
							81	9									
*05	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	136	1	2300	3	Y	66	62	1			43
							73	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	732	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	47	1	766	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	775	N	361	-0-	-414	-0-	22	1	336	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*04	780	N	193	-0-	-587	-0-	11	1	180	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	682	N	358	-0-	-324	-0-	20	1	336	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	153	1	1046	2	Y	15					44
							17	9									
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	151	1	1015	2	Y	8					52
							9	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	130	1	853	2	Y	5					57
							6	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	144	1	896	2	Y	9					66
							10	9									
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	112	1	678	2	Y	1					67
							1	9									
*05	837	N	763	-0-	-74	-0-	103	1	659	2	Y	1					68
							1	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	157	1	1076	2	N	10					46
							11	9									
01	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	155	1	1041	2	N	6					52
							7	9									
02	1204	N	991	-0-	-213	-0-	130	1	852	2	N	8					60
							9	9									
03	1240	N	975	-0-	-265	-0-	134	1	833	2	N	7					67
							8	9									
04	1170	N	989	-0-	-181	-0-	140	1	842	2	N	6					73
							7	9									
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	176	1	1126	2	N	12					85
							13	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	13721	-0-	-1407	-0-	1206	1	12313	2	Y	184	197	1			128
							202	9									
01	15128	X	13499	-0-	-1629	-0-	1238	1	12066	2	Y	177	208	1			97
							195	9									
02	13664	X	9844	-0-	-3820	-0-	892	1	8819	2	Y	121	121	1			97
							133	9									
03	15128	X	10847	-0-	-4281	-0-	1043	1	9654	2	Y	136	174	1			59
							150	9									
04	13950	X	10734	-0-	-3216	-0-	1017	1	9585	2	Y	120	116	1			63
							132	9									
*05	13733	X	10576	-0-	-3157	-0-	1006	1	9451	2	Y	108	115	1			56
							119	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6954	-0-	-703	-0-	611	1	6241	2	Y	93	100	1			58
							102	9									
01	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	633	1	6172	2	Y	91	106	1			43
							100	9									
02	7000	X	6049	-0-	-951	-0-	548	1	5420	2	Y	74	74	1			43
							81	9									
03	7750	X	7002	-0-	-748	-0-	674	1	6232	2	Y	87	112	1			18
							96	9									
04	6720	X	6657	-0-	-63	-0-	631	1	5945	2	Y	74	72	1			20
							81	9									
*05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	672	1	6316	2	Y	69	71	1			18
							76	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	32	1	331	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	36	1	347	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	31	1	311	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	415	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	300	1	3061	2	Y	45	49	1			57
							50	9									
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	231	1	2252	2	Y	34	39	1			52
							37	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	192	1	1901	2	Y	26	26	1			52
							29	9									
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	297	1	2749	2	Y	39	50	1			41
							43	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	315	1	2963	2	Y	37	36	1			42
							41	9									
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	335	1	3150	2	Y	36	38	1			40
							40	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 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
12	4588	X	4534	-0-		-54	-0-	398	1	4070	2	Y	60	65	1			39
								66	9									
01	4588	X	4426	-0-		-162	-0-	406	1	3956	2	Y	58	68	1			29
								64	9									
02	4144	X	3918	-0-		-226	-0-	355	1	3510	2	Y	48	48	1			29
								53	9									
03	4588	X	4470	-0-		-118	-0-	430	1	3977	2	Y	57	72	1			14
								63	9									
04	4440	X	4298	-0-		-142	-0-	407	1	3839	2	Y	47	46	1			15
								52	9									
*05	4526	X	4383	-0-		-143	-0-	417	1	3916	2	Y	45	48	1			12
								50	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
12	11191	X	11069	-0-		-122	-0-	975	1	9954	2	Y	127	114	1			106
								140	9									
01	11447	X	11447	-0-		-0-	-0-	1051	1	10251	2	Y	132	121	1			117
								145	9									
02	10569	X	10569	-0-		-0-	-0-	958	1	9468	2	Y	130	121	1			126
								143	9									
03	12009	X	12009	-0-		-0-	-0-	1158	1	10713	2	Y	125	132	1			119
								138	9									
04	11501	X	11501	-0-		-0-	-0-	1090	1	10271	2	Y	127	131	1			115
								140	9									
*05	11841	X	11841	-0-		-0-	-0-	1126	1	10579	2	Y	124	139	1			100
								136	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	650	-0-		-1	-0-	82	1	559	2	Y	8					15
								9	9									
01	639	N	639	-0-		-0-	-0-	82	1	553	2	Y	4					19
								4	9									
02	588	N	535	-0-		-53	-0-	70	1	462	2	Y	3					22
								3	9									
03	651	N	618	-0-		-33	-0-	84	1	527	2	Y	6					28
								7	9									
04	630	N	563	-0-		-67	-0-	80	1	482	2	Y	1					29
								1	9									
05	589	N	582	-0-		-7	-0-	79	1	503	2	Y	-0-					29

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
12	744	N	636	-0-		-108	-0-	56	1	570	2	Y	9	9	1			21
								10	9									
01	744	N	738	-0-		-6	-0-	68	1	660	2	Y	9	11	1			19
								10	9									
02	848	N	848	-0-		-0-	-0-	77	1	760	2	Y	10	10	1			19
								11	9									
03	651	N	617	-0-		-34	-0-	59	1	549	2	Y	8	10	1			17
								9	9									
04	720	N	690	-0-		-30	-0-	65	1	617	2	Y	7	7	1			17
								8	9									
05	744	N	736	-0-		-8	-0-	70	1	658	2	Y	7	8	1			16
								8	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3084	-0-	-16	4025	272	1	2773	2	Y	35	32	1			26
							39	9									
01	3100	N	2769	-0-	-331	3694	254	1	2480	2	Y	32	29	1			29
							35	9									
02	2800	N	2063	-0-	-737	2957	187	1	1847	2	Y	26	24	1			31
							29	9									
03	3100	N	1695	-0-	-1405	1552	163	1	1512	2	Y	18	19	1			30
							20	9									
04	2993	N	1441	-0-	-1552	-0-	137	1	1287	2	Y	15	16	1			29
							17	9									
05	2294	N	1317	-0-	-977	-0-	125	1	1177	2	Y	14	15	1			28
							15	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2368	-0-	-732	3226	208	1	2125	2	Y	32	34	1			19
							35	9									
01	3100	N	2356	-0-	-744	2482	216	1	2107	2	Y	30	36	1			13
							33	9									
02	2800	N	2065	-0-	-735	1747	187	1	1850	2	Y	25	25	1			13
							28	9									
03	3100	N	2125	-0-	-975	772	204	1	1892	2	Y	26	33	1			6
							29	9									
04	2866	N	2094	-0-	-772	-0-	198	1	1870	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
*05	2294	N	2050	-0-	-244	-0-	195	1	1833	2	Y	20	21	1			6
							22	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	394	1	2901	2	Y	35	38	1			7
							39	9									
01	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	355	1	2575	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
02	2744	X	2606	-0-	-138	-0-	315	1	2267	2	Y	22					31
							24	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	380	1	2751	2	Y	28	36	1			23
							31	9									
04	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	366	1	2504	2	Y	27	38	1			12
							30	9									
*05	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	327	1	2317	2	Y	20	31	1			1
							22	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	599	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	705	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	76	1	714	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11532	X	11186	-0-	-346	-0-	1321	1	9735	2	Y	118	134	1			28
							130	9									
01	11935	X	11418	-0-	-517	-0-	1368	1	9936	2	Y	104	117	1			15
							114	9									
02	11340	X	9644	-0-	-1696	-0-	1166	1	8388	2	Y	82					97
							90	9									
03	12555	X	11070	-0-	-1485	-0-	1329	1	9631	2	Y	100	126	1			71
							110	9									
04	12150	X	10279	-0-	-1871	-0-	1296	1	8875	2	Y	98	136	1			33
							108	9									
*05	11408	X	11226	-0-	-182	-0-	1374	1	9741	2	Y	101	131	1			3
							111	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	388	1	3960	2	Y	50	45	1			33
							55	9									
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	335	1	3264	2	Y	43	39	1			37
							47	9									
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	380	1	3754	2	Y	51	48	1			40
							56	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	346	1	3201	2	Y	37	39	1			38
							41	9									
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	347	1	3268	2	Y	41	42	1			37
							45	9									
*05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	294	1	2760	2	Y	32	36	1			33
							35	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	113	1	1157	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	1031	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	105	1	1040	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1097	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
*05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	118	1	1109	2	Y	13	14	1			6
							14	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2223	-0-	-877	2822	195	1	1995	2	Y	30	32	1			18
							33	9									
01	3100	N	2188	-0-	-912	1910	201	1	1955	2	Y	29	34	1			13
							32	9									
02	2800	N	1896	-0-	-904	1006	172	1	1699	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
03	3100	N	2193	-0-	-907	99	211	1	1952	2	Y	27	35	1			5
							30	9									
04	2241	N	2142	-0-	-99	-0-	203	1	1913	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
05	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	193	1	1812	2	Y	20	21	1			5
							22	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2623	N	1275	-0-	-1348	-0-	366	1	909	2	Y	-0-					7
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	356	1	837	2	Y	11					18
							12	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	313	1	814	2	Y	-0-					18
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	347	1	791	2	Y	-0-					18
04	990	N	813	-0-	-177	-0-	289	1	524	2	Y	-0-					18
*05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	333	1	687	2	Y	-0-					18

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	262	1	1797	2	N	4					127
							4	9									
01	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	263	1	1773	2	N	8					135
							9	9									
02	1876	N	1771	-0-	-105	-0-	233	1	1532	2	N	5					140
							6	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	293	1	1828	2	N	2					142
							2	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	301	1	1818	2	N	3					145
							3	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	282	1	1807	2	N	7					152
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

12	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	161	1	1648	2	N	25	26	1			91
							28	9									
01	2077	X	1765	-0-	-312	-0-	162	1	1578	2	N	23	27	1			87
							25	9									
02	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	146	1	1442	2	N	20	20	1			87
							22	9									
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	167	1	1542	2	N	21	28	1			80
							23	9									
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	160	1	1507	2	N	19	18	1			81
							21	9									
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	167	1	1565	2	N	18	19	1			80
							20	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

12	279	N	193	-0-	-86	-0-	17	1	173	2	N	3	3	1			44
							3	9									
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	15	1	150	2	N	3	3	1			44
							3	9									
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	19	1	188	2	N	3	3	1			44
							3	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	3	4	1			43
							3	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	2	2	1			43
							2	9									
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	16	1	155	2	N	2	2	1			43
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1607	-0-	-346	-0-	190	1	1399	2	N	16	19	1			84
							18	9									
01	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	161	1	1172	2	N	13	36	1			61
							14	9									
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	165	1	1188	2	N	11					72
							12	9									
03	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	174	1	1260	2	N	14	17	1			69
							15	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	174	1	1191	2	N	13	18	1			64
							14	9									
*05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	180	1	1277	2	N	12	17	1			59
							13	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1192	2	N	17	19	1			59
							19	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	85	1	830	2	N	13	14	1			58
							14	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	79	1	778	2	N	11	11	1			58
							12	9									
03	1178	N	859	-0-	-319	-0-	83	1	764	2	N	11	14	1			55
							12	9									
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	78	1	732	2	N	9	9	1			55
							10	9									
*05	961	N	803	-0-	-158	-0-	76	1	717	2	N	9	9	1			55
							10	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					172
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	847	2	8	9	N	7					179
02	840	N	345	-0-	-495	-0-	323	2	22	9	N	20					199
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	851	2	47	9	N	43	194	1			48
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	2	9	9	N	8					56
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					56

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					27
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					27
02	1512	N	1340	-0-	-172	-0-	1340	2			N	-0-					27
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					27
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					27
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					29
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					29
02	840	N	318	-0-	-522	-0-	318	2			N	-0-					29
03	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					29
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					29
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

12	2511	N	1967	-0-	-544	-0-	1964	2	3	9	N	3					93
01	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	1434	2	4	9	N	4					97
02	1428	N	687	-0-	-741	-0-	685	2	2	9	N	2					99
03	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			N	-0-					99
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					99
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					99

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	N	7					187
01	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	2133	2	33	9	N	30					217
02	2744	X	647	-0-	-2097	-0-	636	2	11	9	N	10					227
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3308	2	95	9	N	86	195	1			118
04	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2822	2	61	9	N	55					173
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					173

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1898	2	6	9	N	5					123
01	2480	X	1727	-0-	-753	-0-	1670	2	57	9	N	52					175
02	1848	N	673	-0-	-1175	-0-	662	2	11	9	N	10					185
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					185
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					185
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					185

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					69
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			N	-0-					69
02	4368	X	3128	-0-	-1240	-0-	2890	2	238	9	N	216	193	1			92
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					92
04	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	4188	2			N	-0-					92
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					92

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3285	2	3	9	Y	3					103
01	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3524	2	3	9	Y	3					106
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2728	2	3	9	Y	3					109
03	4681	X	2341	-0-	-2340	-0-	2338	2	3	9	Y	3					112
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	48	1	1170	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
01	1209	N	511	-0-	-698	-0-	12	1	485	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
02	1092	N	358	-0-	-734	-0-	5	1	344	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	1209	N	183	-0-	-1026	-0-	6	1	168	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	4	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	139	X	139	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	115	68	1			47
							127	9									
05	T. A.		86	-0-	86	86	1	1	11	3	Y	67	84	1			30
							74	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

12	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	57	1	1406	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	1767	N	900	-0-	-867	-0-	21	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1281	-0-	-399	-0-	17	1	1264	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	890	-0-	-567	-0-	32	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	3	Y	21	18	1			7
							23	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	11	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	3	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	109	1	1740	3	Y	94	92	1			35
							103	9									
01	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	109	1	1777	3	Y	73	71	1			37
							80	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	101	1	1605	3	Y	62	69	1			30
							68	9									
03	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	107	1	1701	3	Y	54	56	1			28
							59	9									
04	1500	N	1798	-0-	298	298	100	1	1645	3	Y	48	45	1			31
							53	9									
*05	2132	N	1834	-0-	-298	-0-	102	1	1691	3	Y	37	46	1			22
							41	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

12	1767	N	41	-0-	-1726	-0-	2	1	33	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1612	N	26	-0-	-1586	-0-	1	1	18	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	32	1	513	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	70	1	1105	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	905	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	828	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

12	1054	N	599	-0-	-455	-0-	23	1	573	3	Y	3					4
							3	9									
01	775	N	541	-0-	-234	-0-	13	1	517	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	11	1	803	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	55	1	1476	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1400	N	1438	-0-	38	38	55	1	1381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*05	1306	N	1268	-0-	-38	-0-	48	1	1220	3	Y	-0-	1	1			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3735	-0-	-1287	-0-	146	1	3586	3	Y	3					8
							3	9									
01	5022	X	2817	-0-	-2205	-0-	68	1	2734	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
02	3920	X	3248	-0-	-672	-0-	43	1	3198	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
03	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	144	1	3872	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	173	1	4374	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
*05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	192	1	4877	3	Y	38	20	1			28
							42	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					-0-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	48	1	1179	3	Y	23					87
							25	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	25	1	1039	3	Y	99	118	1			68
							109	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	9	1	647	3	Y	40	74	1			34
							44	9									
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	11	1	315	3	Y	20	26	1			28
							22	9									
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	15	20	1			23
							17	9									
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-	23	1			-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
12	1023	N	933	-0-	-90	-0-	36	1	897	3	Y	-0-					-0-
01	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	66	1	2659	3	Y	80	51	1			29
							88	9									
02	2800	N	5636	-0-	2836	2836	69	1	5125	3	Y	402	296	1			135
							442	9									
03	3100	N	5715	-0-	2615	5451	197	1	5299	3	Y	199	162	1			172
							219	9									
04	11678	X	6227	-0-	-5451	-0-	229	1	5803	3	Y	177	163	1			186
							195	9									
*05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	225	1	5697	3	Y	125	141	1			170
							138	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	372	X	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	254	-0-	-118	-0-	6	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	Y	27	26	1			11
							30	9									
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	20	20	1			11
							22	9									
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	25	1	403	3	Y	17	19	1			9
							19	9									
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	9	1	132	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	7	10	1			5
							8	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	908	3	Y	104	106	1			38
							114	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	19	1	765	3	Y	109	101	1			46
							120	9									
02	784	N	486	-0-	-298	-0-	6	1	408	3	Y	65	80	1			31
							72	9									
03	992	N	719	-0-	-273	-0-	23	1	620	3	Y	69	69	1			31
							76	9									
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	764	3	Y	32	38	1			25
							35	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	Y	2	21	1			6
							2	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17 75	1 9	423	3	Y	68	78	1			28
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	10 61	1 9	404	3	Y	55	57	1			26
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	4 36	1 9	305	3	Y	33	42	1			17
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	12 39	1 9	317	3	Y	35	35	1			17
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	303	3	Y	15	19	1			13
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-	13	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	310	N	118	-0-	-192	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	12	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	23	1	575	3	Y	27	27	1			9
							30	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	617	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	8	1	563	3	Y	13	16	1			6
							14	9									
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	20	1	532	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-	5	1			-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-	-80	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	127	1	3126	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	41	1	1661	3	Y	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	21	1	1599	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	120	-0-	-1771	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	58	1	1473	3	Y	47	27	1			20
							52	9									
*05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	47	1	1188	3	Y	86	78	1			28
							95	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

12	155	N	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
05	279	N	122	-0-	-157	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

12	4898	X	4068	-0-	-830	-0-	153	1	3766	3	N	135	136	1			48
							149	9									
01	4743	X	3491	-0-	-1252	-0-	81	1	3289	3	N	110	108	1			50
							121	9									
02	4004	X	2767	-0-	-1237	-0-	36	1	2659	3	N	65	82	1			33
							72	9									
03	4433	X	3580	-0-	-853	-0-	125	1	3377	3	N	71	71	1			33
							78	9									
04	4020	X	2944	-0-	-1076	-0-	109	1	2767	3	N	62	56	1			39
							68	9									
05	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	123	1	3115	3	N	65	77	1			27
							72	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	39	1	981	3	N	-0-					-0-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	123	-0-	123	123	5	1	118	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	123					N	-0-					-0-
02	134	X	11	-0-	-123	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	51	1	1255	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	327	-0-	-1099	-0-	8	1	319	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	8	-0-	-1336	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

12	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	127	1	3129	3	N	135	136	1			48
							149	9									
01	4123	X	3180	-0-	-943	-0-	74	1	2985	3	N	110	109	1			49
							121	9									
02	3444	X	2560	-0-	-884	-0-	33	1	2455	3	N	65	82	1			32
							72	9									
03	3689	X	2657	-0-	-1032	-0-	92	1	2487	3	N	71	71	1			32
							78	9									
04	3300	X	1423	-0-	-1877	-0-	51	1	1305	3	N	61	55	1			38
							67	9									
05	3410	X	1625	-0-	-1785	-0-	59	1	1494	3	N	65	77	1			26
							72	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

12	465	N	50	-0-	-415	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
01	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	90	1	1440	3	N	94	94	1			32
							103	9									
01	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	83	1	1353	3	N	73	71	1			34
							80	9									
02	1568	N	1270	-0-	-298	-0-	71	1	1131	3	N	62	69	1			27
							68	9									
03	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	56	1	889	3	N	54	56	1			25
							59	9									
04	1470	N	844	-0-	-626	-0-	46	1	756	3	N	38	39	1			24
							42	9									
05	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	68	1	1124	3	N	13	27	1			10
							14	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

12	6913	X	6314	-0-	-599	-0-	365	1	5846	3	N	94	94	1			36
							103	9									
01	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	348	1	5676	3	N	109	95	1			50
							120	9									
02	6132	X	5500	-0-	-632	-0-	321	1	5078	3	N	92	98	1			44
							101	9									
03	6479	X	5449	-0-	-1030	-0-	318	1	5042	3	N	81	83	1			42
							89	9									
04	6120	X	5840	-0-	-280	-0-	329	1	5406	3	N	95	81	1			56
							105	9									
05	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	308	1	5120	3	N	98	102	1			52
							108	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

12	1798	X	1441	-0-	-357	-0-	56	1	1385	3	N	-0-					-0-
01	1798	X	985	-0-	-813	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	21	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	53	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1509	-0-	-289	-0-	57	1	1452	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	52	1	2095	3	N	138	95	1			43
							152	9									
02	2800	N	9172	-0-	6372	6372	117	1	8680	3	N	341	275	1			109
							375	9									
03	3100	N	9415	-0-	6315	12687	326	1	8774	3	N	286	269	1			126
							315	9									
04	3000	N	8008	-0-	5008	17695	294	1	7443	3	N	246	219	1			153
							271	9									
*05	25555	X	7860	-0-	-17695	-0-	287	1	7289	3	N	258	305	1			106
							284	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

12	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	84	1	2073	3	N	-0-					-0-
01	3658	X	68	-0-	-3590	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	1024	-0-	-2280	-0-	14	1	1010	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2360	-0-	-1298	-0-	84	1	2274	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	121	1	3066	3	N	62	37	1			25
							68	9									
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	142	1	3602	3	N	65	67	1			23
							72	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

12	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	59	1	943	3	N	9	8	1			3
							10	9									
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	58	1	946	3	N	6	7	1			2
							7	9									
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	54	1	853	3	N	5	6	1			1
							6	9									
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	51	1	809	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	N	6	5	1			2
							7	9									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1085	3	N	6	6	1			2
							7	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	60	1	1475	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	34	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	17	1	1261	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	44	1	1197	3	N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	54	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	54	1	1367	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5380	-0-	-1099	-0-	179	1	4398	3	N	730	735	1			264
							803	9									
01	6386	X	5841	-0-	-545	-0-	126	1	5112	3	N	548	556	1			256
							603	9									
02	5516	X	5094	-0-	-422	-0-	64	1	4672	3	N	325	415	1			166
							358	9									
03	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	178	1	4786	3	N	343	347	1			162
							377	9									
04	5730	X	5554	-0-	-176	-0-	203	1	5147	3	N	185	204	1			143
							204	9									
05	5828	X	5409	-0-	-419	-0-	197	1	4999	3	N	194	249	1			88
							213	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	3	1	102	3	N	-0-					-0-
02	224	N	129	-0-	-95	-0-	2	1	127	3	N	-0-					-0-
03	279	N	97	-0-	-182	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	170	1	2714	3	N	94	95	1			41
							103	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	176	1	2869	3	N	447	316	1			172
							492	9									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	165	1	2610	3	N	310	330	1			152
							341	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	175	1	2772	3	N	286	287	1			151
							315	9									
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	166	1	2716	3	N	333	283	1			201
							366	9									
*05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	152	1	2536	3	N	378	379	1			200
							416	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	296	1	4721	3	N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	231	1	3780	3	N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	277	1	4387	3	N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	318	1	5027	3	N	-0-					-0-
04	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	298	1	4888	3	N	-0-					-0-
*05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	349	1	5806	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	3646	-0-	-3081	-0-	138	1	3394	3	N	104	85	1			32
							114	9									
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	128	1	5224	3	N	71	69	1			34
							78	9									
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	84	1	6170	3	N	283	225	1			92
							311	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	217	1	5855	3	N	283	254	1			121
							311	9									
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	315	1	7972	3	N	246	215	1			152
							271	9									
*05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	290	1	7378	3	N	258	303	1			107
							284	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	45	1	1094	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	25	1	1037	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	12	1	925	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	566	-0-	-581	-0-	20	1	546	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	983	-0-	-37	-0-	37	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	36	1	908	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

12	6231	X	6181	-0-	-50	-0-	352	1	5621	3	N	189	187	1			71
							208	9									
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	371	1	6052	3	N	146	142	1			75
							161	9									
02	5656	X	5589	-0-	-67	-0-	324	1	5129	3	N	124	138	1			61
							136	9									
03	6262	X	6139	-0-	-123	-0-	358	1	5661	3	N	109	113	1			57
							120	9									
04	6120	X	5701	-0-	-419	-0-	319	1	5242	3	N	127	109	1			75
							140	9									
05	6324	X	6313	-0-	-11	-0-	350	1	5819	3	N	131	136	1			70
							144	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	230	1	5654	3	N	26	26	1			8
							29	9									
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	118	1	4796	3	N	21	21	1			8
							23	9									
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	34	1	2551	3	N	12	15	1			5
							13	9									
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	92	1	2464	3	N	14	13	1			6
							15	9									
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	99	1	2517	3	N	12	10	1			8
							13	9									
*05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	100	1	2541	3	N	12	15	1			5
							13	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	270	1	4310	3	N	189	187	1			73
							208	9									
01	5549	X	4984	-0-	-565	-0-	278	1	4545	3	N	146	142	1			77
							161	9									
02	4844	X	4506	-0-	-338	-0-	260	1	4110	3	N	124	138	1			63
							136	9									
03	5208	X	4874	-0-	-334	-0-	282	1	4472	3	N	109	112	1			60
							120	9									
04	4830	X	4689	-0-	-141	-0-	261	1	4288	3	N	127	109	1			78
							140	9									
05	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	254	1	4232	3	N	131	136	1			73
							144	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	6414	-0-	-499	-0-	243	1	5994	3	N	161					365
							177	9									
01	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	143	1	5847	3	N	171	386	1			150
							188	9									
02	6216	X	5444	-0-	-772	-0-	71	1	5206	3	N	152					302
							167	9									
03	6417	X	5763	-0-	-654	-0-	201	1	5409	3	N	139	191	1			250
							153	9									
04	6210	X	5999	-0-	-211	-0-	222	1	5608	3	N	154					404
							169	9									
*05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	242	1	6150	3	N	160	194	1			370
							176	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	104	1	2553	3	N	52					123
							57	9									
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	72	1	2929	3	N	17					140
							19	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	35	1	2609	3	N	48					188
							53	9									
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	103	1	2768	3	N	37					225
							41	9									
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	111	1	2813	3	N	15					240
							17	9									
*05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	111	1	2817	3	N	37					277
							41	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1465	3	N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	3	N	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1329	3	N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	N	-0-					-0-
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1341	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	364	1	5828	3	N	189	189	1			72
							208	9									
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	353	1	5768	3	N	146	143	1			75
							161	9									
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	334	1	5292	3	N	124	138	1			61
							136	9									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	344	1	5446	3	N	109	113	1			57
							120	9									
04	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	344	1	5643	3	N	127	109	1			75
							140	9									
*05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	317	1	5275	3	N	131	136	1			70
							144	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	145	1	2316	3	N	94	94	1			39
							103	9									
01	3007	X	2559	-0-	-448	-0-	143	1	2336	3	N	73	71	1			41
							80	9									
02	2660	X	2329	-0-	-331	-0-	134	1	2127	3	N	62	69	1			34
							68	9									
03	2728	X	2407	-0-	-321	-0-	139	1	2207	3	N	55	56	1			33
							61	9									
04	3000	N	3102	-0-	102	102	174	1	2858	3	N	64	55	1			42
							70	9									
*05	3100	N	3230	-0-	130	232	179	1	2979	3	N	65	68	1			39
							72	9									

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
12	2976	X	2517	-0-	-459	-0-	142	1	2272	3	N	94	94	1			36
							103	9									
01	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	131	1	2138	3	N	73	71	1			38
							80	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	110	1	1744	3	N	62	69	1			31
							68	9									
03	2511	N	1978	-0-	-533	-0-	114	1	1805	3	N	54	56	1			29
							59	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	139	1	2282	3	N	64	55	1			38
							70	9									
*05	3100	N	3257	-0-	157	157	181	1	3004	3	N	65	68	1			35
							72	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5332	X	4632	-0-	-700	-0-	268	1	4279	3	N	77	193	1			65
							85	9									
01	5239	X	4381	-0-	-858	-0-	253	1	4128	3	N	-0-					65
02	4676	X	4235	-0-	-441	-0-	233	1	3684	3	N	289	191	1			163
							318	9									
03	4867	X	3973	-0-	-894	-0-	227	1	3585	3	N	146	193	1			116
							161	9									
04	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	238	1	3897	3	N	91					207
							100	9									
05	4681	X	4416	-0-	-265	-0-	245	1	4073	3	N	89					296
							98	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					10
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					10
03	DELQ	PR	622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-					10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	622					Y	NO RPT					10
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	622					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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	#	1517	-0-	-839	-0-	257	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	2356	#	1391	-0-	-965	-0-	257	1	1134	8	N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	232	1	1036	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	257	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	249	1	1108	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	257	1	1121	8	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	5973					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	5973					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

12	2100	N	908	-0-	-1192	671	255	1	639	2	Y	13					73
							14	9									
01	1445	N	774	-0-	-671	-0-	239	1	520	2	Y	14					87
							15	9									
02	840	N	656	-0-	-184	-0-	215	1	429	2	Y	11					98
							12	9									
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	241	1	560	2	Y	15					113
							17	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	240	1	625	2	Y	10	103	1			20
							11	9									
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	258	1	628	2	Y	15					35
							17	9									

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 10458 - 10497

12	2100	N	738	-0-	-1362	133	207	1	520	2	Y	10					97
							11	9									
01	831	N	698	-0-	-133	-0-	216	1	469	2	Y	12					109
							13	9									
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	205	1	410	2	Y	11					120
							12	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	223	1	517	2	Y	14					134
							15	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	206	1	537	2	Y	7	89	1			52
							8	9									
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	206	1	501	2	Y	5					57
							6	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF. 10512 - 10782

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2160	2	11	9	N	10					95
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	N	8					103
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					103
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					103
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					103
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					103

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	280	N	10	-0-	-270	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		20	-0-	20	270	20	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	320	50	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	345	25	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	373	28	3			Y	-0-					-0-
*05	473	N	100	-0-	-373	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		500	-0-	500	750	500	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	1057	307	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	1357	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	1585	228	3			Y	-0-					-0-
*05	1985	N	400	-0-	-1585	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

12	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		243	-0-	243	493	243	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		400	-0-	400	893	400	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		300	-0-	300	1193	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		220	-0-	220	1413	220	3			Y	-0-					-0-
*05	1613	N	200	-0-	-1413	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	500	-0-	500	750	500	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	400	-0-	400	1150	400	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	300	-0-	300	1450	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	225	-0-	225	1675	225	3			Y	-0-					-0-
*05	2075 N	400	-0-	-1675	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	218	234	1			129
							240	9									
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	13	1	119	2	N	174	13	1	138	8	152
							191	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	210	6	1	151	8	205
							231	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	310	13	1	310	8	192
							341	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	441	10	1	400	8	223
							485	9									
*05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	427	10	1	459	8	181
							470	9									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	909	2	N	58	9	1	1	8	152
							64	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1066	2	N	35	13	1			174
							39	9									
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	79	1	745	2	N	49	6	1			217
							54	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	102	1	950	2	N	60	206	1	1	8	70
							66	9									
04	1170	N	982	-0-	-188	-0-	86	1	842	2	N	49	10	1	1	8	108
							54	9									
*05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	121	1	1051	2	N	46	11	1	1	8	142
							51	9									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	705	-0-	-163	-0-	65	1	640	2	N	-0-					50
01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	102	1	898	2	N	-0-					50
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	59	1	533	2	N	4					54
							4	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	101	1	913	2	N	-0-					54
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	2	N	-0-					54
*05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	136	1	1141	2	N	-0-					54

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4167	-0-	-1227	-0-	377	1	3737	2	N	48					66
							53	9									
01	5394	X	4088	-0-	-1306	-0-	413	1	3646	2	N	26					92
							29	9									
02	4396	X	3440	-0-	-956	-0-	337	1	3061	2	N	38					130
							42	9									
03	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	479	1	4320	2	N	52					182
							57	9									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	408	1	3860	2	N	63	192	1			53
							69	9									
*05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	507	1	4266	2	N	78					131
							86	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	554	1	5496	2	N	85	15	1	2	8	94
							94	9									
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	656	1	5788	2	N	98	21	1	1	8	170
							108	9									
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	571	1	5181	2	N	120	201	1	1	8	88
							132	9									
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	846	1	7627	2	N	96	21	1	3	8	160
							106	9									
04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	629	1	5945	2	N	94	202	1	3	8	49
							103	9									
*05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	627	1	5274	2	N	105	17	1	4	8	133
							116	9									

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

12	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	306	1	3030	2	N	2	2	8			196
							2	9									
01	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	338	1	2978	2	N	119	1	8			314
							131	9									
02	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	226	1	2054	2	N	21	1	8			334
							23	9									
03	3441	X	2378	-0-	-1063	-0-	237	1	2139	2	N	2	2	8			334
							2	9									
04	3420	X	2291	-0-	-1129	-0-	219	1	2068	2	N	4	3	8			335
							4	9									
05	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	306	1	2570	2	N	2	3	8			334
							2	9									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

12	9362	X	7532	-0-	-1830	-0-	644	1	6599	2	N	263	207	1	2	8	185
							289	9									
01	9362	X	2699	-0-	-6663	-0-	264	1	2404	2	N	28	23	1	1	8	189
							31	9									
02	8176	X	5023	-0-	-3153	-0-	453	1	4263	2	N	279	204	1	1	8	263
							307	9									
03	9052	X	8830	-0-	-222	-0-	832	1	7752	2	N	224	392	1	3	8	92
							246	9									
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	730	1	7128	2	N	212	211	1	4	8	89
							233	9									
*05	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	946	1	8218	2	N	236	208	1	4	8	113
							260	9									

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	58	1	12	8	42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	81	1	7	8	56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	36	1	8	8	75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	81	1	16	8	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	64	1	21	8	68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	65	1	24	8	46

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	103	1	1055	2	N	7	4	1			28
							8	9									
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	281	1	2556	2	N	52	6	1			74
							57	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	174	1	1639	2	N	74	3	1			145
							81	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	173	1	1609	2	N	22	6	1			161
							24	9									
04	2010	N	752	-0-	-1258	-0-	67	1	655	2	N	27	4	1			184
							30	9									
05	2077	N	1003	-0-	-1074	-0-	102	1	887	2	N	13	4	1			193
							14	9									

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	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

12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	139	1	1426	2	N	5					148
							6	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	163	1	1484	2	N	5					153
							6	9									
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	118	1	1112	2	N	18					171
							20	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	160	1	1495	2	N	24					195
							26	9									
04	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	139	1	1354	2	N	36	187	1			44
							40	9									
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	214	1	1859	2	N	2					46
							2	9									

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	17 2	N	1	1 1		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	1	1 1		1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 1		1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-					130
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	57	1	503	2	N	-0-					130
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	171	1	1548	2	N	4					134
							4	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	179	1	1610	2	N	1					135
							1	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	N	-0-					135
*05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	151	1	1269	2	N	-0-					135

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

12	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	238	1	2433	2	N	24	12	1	12	8	65				
							26	9													
01	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	260	1	2368	2	N	28	17	1	7	8	69				
							31	9													
02	2716	X	2109	-0-	-607	-0-	200	1	1886	2	N	21	7	1	8	8	75				
							23	9													
03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	261	1	2435	2	N	31	17	1	16	8	73				
							34	9													
04	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	230	1	2248	2	N	35	13	1	21	8	74				
							39	9													
05	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	272	1	2362	2	N	31	13	1	24	8	68				
							34	9													

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	2	N	-0-	1	1						30
01	434	N	109	-0-	-325	-0-	33	1	74	2	N	2	1	8						31
							2	9												
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	22	1	75	2	N	1	1	8						31
							1	9												
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	24	1	184	2	N	1	1	8						31
							1	9												
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	25	1	120	2	N	2	2	8						31
							2	9												
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	9	1	13	2	N	2	2	8						31
							2	9												

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	265	1	864	2	N	-0-								127
01	1271	N	656	-0-	-615	-0-	202	1	454	2	N	-0-								127
02	840	N	583	-0-	-257	-0-	132	1	451	2	N	-0-								127
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	128	1	977	2	N	-0-								127
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	129	1	624	2	N	-0-								127
05	651	N	162	-0-	-489	-0-	69	1	93	2	N	-0-								127

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	532	-0-	-57	B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	524	-0-	-120	B	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	B	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-					25
01	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2			Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			Y	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					25
*05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

12	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					Y	-0-					97
01	713	N	56	-0-	-657	B	-0-	56	2			Y	-0-					97
02	28	N	24	-0-	-4	B	-0-	24	2			Y	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					97
04	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	279	2	10	9	Y	9					106
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					106

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

12	868	N	237	-0-	-631	B	-0-	237	2			Y	-0-					5
01	651	N	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					5
02	672	N	463	-0-	-209	B	-0-	463	2			Y	-0-					5
03	248	N	35	-0-	-213	B	-0-	35	2			Y	-0-					5
04	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			Y	-0-					5
05	527	N	271	-0-	-256	B	-0-	271	2			Y	-0-					5

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

12	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			Y	-0-					91
01	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			Y	-0-					91
02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2			Y	-0-					91
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	550	2	17	9	Y	15					106
04	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	521	2	10	9	Y	9					115
*05	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	647	2	22	9	Y	20					135

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2			Y	-0-					9
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			Y	-0-					9
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					9
*05	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			Y	-0-					9

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					56
01	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	2			N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
03	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					56
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					56
*05	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	406	-0-	-214	B	-0-	406	2			N	-0-					44
01	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					44
02	532	N	522	-0-	-10	B	-0-	522	2			N	-0-					44
03	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					44
04	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					44
*05	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					44

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		112	-0-	112	B	112	112	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	112					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

12	310	N	133	-0-	-177	B	-0-	133	2			Y	-0-					27
01	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					Y	-0-					27
02	280	N	252	-0-	-28	B	-0-	252	2			Y	-0-					27
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			Y	-0-					27
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			Y	-0-					27
*05	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2			Y	-0-					27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

12	620	N	435	-0-	-185	B	-0-	435	2			Y	-0-					86
01	465	N	457	-0-	-8	B	-0-	457	2			Y	-0-					86
02	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			Y	-0-					86
03	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	458	2	15	9	Y	14					100
04	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	486	2	10	9	Y	9					109
*05	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	675	2	22	9	Y	20					129

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	778	-0-	-524	B	-0-	778	2			N	-0-					147
01	1302	X	830	-0-	-472	B	-0-	830	2			N	-0-					147
02	1176	X	786	-0-	-390	B	-0-	786	2			N	-0-					147
03	961	X	800	-0-	-161	B	-0-	800	2			N	-0-					147
04	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2			N	-0-					147
*05	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

12	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*05	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

12	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					20
01	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			Y	-0-					20
02	444	N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			Y	-0-					20
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					20

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					42
01	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	554	2			Y	-0-					42
02	452	N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					42
04	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			Y	-0-					42
05	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					20
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					20
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	27	2			Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			Y	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					86
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			Y	-0-					86
02	84	N	63	-0-	-21	B	-0-	63	2			Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					86
04	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	151	2	9	9	Y	8					94
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					94

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

12	1271	N	1186	-0-	-85	B	-0-	1186	2			Y	-0-					139
01	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1370	2			Y	-0-					139
02	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2			Y	-0-					139
03	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	2			Y	-0-					139
04	1931	N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1931	2			Y	-0-					139
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	B	-0-	2827	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

12	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1324	-0-	-206	B	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	B	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

12	465	N	397	-0-	-68	B	-0-	397	2			N	-0-					81
01	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					81
02	448	N	369	-0-	-79	B	-0-	369	2			N	-0-					81
03	403	N	280	-0-	-123	B	-0-	280	2			N	-0-					81
04	360	N	323	-0-	-37	B	-0-	323	2			N	-0-					81
*05	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-					81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

12	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			Y	-0-					16
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					16
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-					16
*05	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

12	2852	X	2621	-0-	-231	B	-0-	2621	2			Y	-0-					317
01	2852	X	2706	-0-	-146	B	-0-	2706	2			Y	-0-					317
02	2576	X	2514	-0-	-62	B	-0-	2514	2			Y	-0-					317
03	2852	X	2205	-0-	-647	B	-0-	2205	2			Y	-0-					317
04	2790	X	1970	-0-	-820	B	-0-	1970	2			Y	-0-					317
05	2790	X	2673	-0-	-117	B	-0-	2672	2	1	9	Y	1					318

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1304	-0-	-184 B	-0-	1304	2			Y	-0-					10
01	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1467	2	1	9	Y	1					11
02	1400	N	1360	-0-	-40 B	-0-	1356	2	4	9	Y	4					15
03	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1372	2	1	9	Y	1					16
04	1410	N	1401	-0-	-9 B	-0-	1401	2			Y	-0-					16
*05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1764	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

12	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

12	2559	N	772	-0-	-1787 B	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	618	-0-	-188 B	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

12	31	X	10	-0-	-21 B	-0-	2	3	8	9	Y	7					17
01	31	X	11	-0-	-20 B	-0-	1	3	10	9	Y	9					26
02	10	X	9	-0-	-1 B	-0-	2	3	7	9	Y	6	18	1			14
03	11	X	11	-0-	-0- B	-0-	2	3	9	9	Y	8					22
04	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			19
*05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2600	X	2600	-0-	-0-	B	-0-	253	1	2338	3	Y	8					20
								9	9									
01	3159	X	3159	-0-	-0-	B	-0-	338	1	2811	3	Y	9					29
								10	9									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	B	-0-	289	1	2854	3	Y	7	19	1			17
								8	9									
03	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	266	1	2551	3	Y	8					25
								9	9									
04	DLQ G-10		2995	-0-	2995	B	2995	270	1	2725	3	Y	-0-	25	1			-0-
*05	7293	X	4298	-0-	-2995	B	-0-	411	1	3887	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	8					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	10					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	14	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	8					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

12	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	182	1	1683	3	Y	7					12
								8	9									
01	2015	N	1827	-0-	-188	B	-0-	195	1	1621	3	Y	10					22
								11	9									
02	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1484	3	Y	6	14	1			14
								7	9									
03	1860	N	1287	-0-	-573	B	-0-	121	1	1158	3	Y	7					21
								8	9									
04	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1226	3	Y	7	7	1			21
								8	9									
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1345	3	Y	9					30
								10	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1706	-0-	-247 B	-0-	166	1	1531	3	Y	8					13
							9	9									
01	2020	X	2020	-0-	-0- B	-0-	216	1	1794	3	Y	9					22
							10	9									
02	1780	X	1780	-0-	-0- B	-0-	163	1	1610	3	Y	6	14	1			14
							7	9									
03	1771	X	1771	-0-	-0- B	-0-	166	1	1597	3	Y	7					21
							8	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	116	1	1170	3	Y	-0-	21	1			-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	141	1	1333	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	88	1	827	3	Y	8					13
							9	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	128	1	1067	3	Y	9					22
							10	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	97	1	957	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
03	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	78	1	747	3	Y	8					22
							9	9									
04	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	84	1	848	3	Y	-0-	22	1			-0-
*05	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	96	1	901	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

12	1643	N	1095	-0-	-548 B	-0-	105	1	981	3	Y	8					17
							9	9									
01	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	259	1	2148	3	Y	9					26
							10	9									
02	1904	N	1509	-0-	-395 B	-0-	138	1	1364	3	Y	6	17	1			15
							7	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	307	1	2943	3	Y	7					22
							8	9									
04	2691	X	2691	-0-	-0- B	-0-	242	1	2437	3	Y	11	8	1			25
							12	9									
*05	2797	N	2797	-0-	-0- B	-0-	267	1	2516	3	Y	13					38
							14	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3794	X	3794	-0-	-0-	B	-0-	369	1	3416	3	Y	8					18
								9	9									
01	3972	X	3972	-0-	-0-	B	-0-	426	1	3536	3	Y	9					27
								10	9									
02	3616	X	3616	-0-	-0-	B	-0-	332	1	3276	3	Y	7	17	1			17
								8	9									
03	3992	X	3992	-0-	-0-	B	-0-	376	1	3607	3	Y	8					25
								9	9									
04	DLQ G-10		4623	-0-	4623	B	4623	417	1	4206	3	Y	-0-	25	1			-0-
*05	8405	X	3782	-0-	-4623	B	-0-	362	1	3420	3	Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	14	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

12	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	37	1	347	3	N	8					13
								9	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	62	1	512	3	N	9					22
								10	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	B	-0-	47	1	467	3	N	7	14	1			15
								8	9									
03	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	48	1	457	3	N	8					23
								9	9									
04	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	50	1	505	3	N	5	6	1			22
								6	9									
05	589	N	520	-0-	-69	B	-0-	49	1	464	3	N	6					28
								7	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

12	3429	X	3429	-0-	-0-	B	-0-	334	1	3087	3	N	7					32
								8	9									
01	3410	X	3321	-0-	-89	B	-0-	356	1	2955	3	N	9					41
								10	9									
02	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2909	3	N	6	25	1			22
								7	9									
03	3441	X	3262	-0-	-179	B	-0-	307	1	2947	3	N	7					29
								8	9									
04	3330	X	3296	-0-	-34	B	-0-	292	1	2949	3	N	50	18	1			61
								55	9									
05	3565	X	3464	-0-	-101	B	-0-	326	1	3074	3	N	58					119
								64	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	220	1 8	2043	3 9	N	7					11
01	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	242	1 10	2016	3 9	N	9					20
02	1596	N	893	-0-	-703	B	-0-	82	1 7	804	3 9	N	6	14	1			12
03	2263	N	1209	-0-	-1054	B	-0-	114	1 9	1086	3 9	N	8					20
04	2190	N	1556	-0-	-634	B	-0-	140	1 6	1410	3 9	N	5	6	1			19
*05	2035	N	2035	-0-	-0-	B	-0-	194	1 7	1834	3 9	N	6					25

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

12	620	N	1253	-0-	633	B	-12125	113	1 19	1121	2 9	N	17	14	1	2	8	64
01	1457	N	1205	-0-	-252	B	-12125	120	1 25	1060	2 9	N	23	19	1	1	8	67
02	1120	N	417	-0-	-703	B	-12125	40	1 12	365	2 9	N	11	8	1	1	8	69
03	1302	N	1333	-0-	31	B	-12094	131	1 23	1179	2 9	N	21	17	1	3	8	70
04	1200	N	1072	-0-	-128	B	-12094	101	1 20	951	2 9	N	18	15	1	4	8	69
05	496	N	1105	-0-	609	B	-11485	116	1 15	974	2 9	N	14	15	1	4	8	64

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	54	-0-	23 B	-4902	2	1	16	2	N	33	18	1	14	8	38
							36	9									
01	62	N	52	-0-	-10 B	-4902	1	1	9	2	N	38	25	1	8	8	43
							42	9									
02	28	N	22	-0-	-6 B	-4902	1	1	6	2	N	14	10	1	7	8	40
							15	9									
03	62	N	25	-0-	-37 B	-4902	3	2	22	9	N	20	14	1	10	8	36
04	60	N	45	-0-	-15 B	-4902	5	2	40	9	N	36	13	1	17	8	42
05	31	N	35	-0-	4 B	-4898	1	1	5	2	N	26	14	1	20	8	34
							29	9									

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

12	186	N	22	-0-	-164 B	-20932	5	1	16	2	N	1	1	8			71
							1	9									
01	186	N	53	-0-	-133 B	-20932	16	1	36	2	N	1	1	8			71
							1	9									
02	84	N	19	-0-	-65 B	-20932	4	1	14	2	N	1	1	8			71
							1	9									
03	31	N	113	-0-	82 B	-20850	13	1	99	2	N	1	1	8			71
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-20850					N	2	2	8			71
05	31	N	30	-0-	-1 B	-20850	12	1	16	2	N	2	2	8			71
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - P/A 01/16/19

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

12	2046	X	1729	-0-	-317	-0-	90	1	1639	2	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1120	-0-	-926	-0-	57	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	1804	-0-	-744	-0-	103	1	1701	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	154	1	2095	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2557	-0-	-173	-0-	155	1	2402	2	Y	-0-					-0-
*05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	141	1	1881	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

12	28551	X	14313	-0-	-14238	-0-	748	1	13565	2	Y	-0-					-0-
01	28551	X	15235	-0-	-13316	-0-	776	1	14451	2	Y	7					7
							8	9									
02	22316	X	9639	-0-	-12677	-0-	546	1	9049	2	Y	40					47
							44	9									
03	20553	X	5747	-0-	-14806	-0-	391	1	5336	2	Y	18	41	1			24
							20	9									
04	14730	X	13290	-0-	-1440	-0-	802	1	12405	2	Y	75					99
							83	9									
05	15221	X	8457	-0-	-6764	-0-	589	1	7862	2	Y	5					104
							6	9									

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	442	1	8018	2	Y	-0-					-0-
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	431	1	8019	2	Y	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	412	1	6820	2	Y	-0-					-0-
03	8463	X	7384	-0-	-1079	-0-	504	1	6880	2	Y	-0-					-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	431	1	6657	2	Y	-0-					-0-
*05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	535	1	7139	2	Y	-0-					-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

12	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	318	1	5775	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	5955	-0-	-338	-0-	303	1	5645	2	Y	6					6
							7	9									
02	5572	X	5480	-0-	-92	-0-	310	1	5133	2	Y	34					40
							37	9									
03	6169	X	4239	-0-	-1930	-0-	288	1	3934	2	Y	15	35	1			20
							17	9									
04	5670	X	9	-0-	-5661	-0-	3	2	6	9	Y	5					25
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					25

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

12	12431	X	9772	-0-	-2659	-0-	511	1	9261	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	9680	-0-	-2069	-0-	493	1	9187	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	8560	-0-	-1548	-0-	487	1	8073	2	Y	-0-					-0-
03	10695	X	8932	-0-	-1763	-0-	610	1	8322	2	Y	-0-					-0-
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	582	1	9006	2	Y	-0-					-0-
*05	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	689	1	9198	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

12	1984	X	1734	-0-	-250	-0-	87	1	1584	2	Y	57					114
							63	9									
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	85	1	1588	2	Y	13					127
							14	9									
02	1848	X	1431	-0-	-417	-0-	81	1	1350	2	Y	-0-					127
03	2046	X	1525	-0-	-521	-0-	104	1	1421	2	Y	-0-	110	1			17
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1435	2	Y	-0-					17
*05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	154	1	2055	2	Y	-0-					17

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10393	-0-	-1077	-0-	896	1 6 9	9491	3	Y	5					13
01	11470	X	9433	-0-	-2037	-0-	791	1 6 9	8636	3	Y	5	11	1			7
02	10360	X	4184	-0-	-6176	-0-	326	1 14 4	3844	3	Y	-0-					7
03	11470	X	10723	-0-	-747	-0-	894	1 2 9	9827	3	Y	2					9
04	11160	X	10933	-0-	-227	-0-	826	1 4 9	10103	3	Y	4					13
*05	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	546	1 3 9	10168	3	Y	3	12	1			4

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	990	1 6 9	10478	3	Y	5					13
01	11687	X	8759	-0-	-2928	-0-	733	1 6 9	8020	3	Y	5	11	1			7
02	10556	X	9135	-0-	-1421	-0-	741	1 2 9	8392	3	Y	2					9
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	1088	1 3 9	11965	3	Y	3					12
04	11100	X	8348	-0-	-2752	-0-	634	1 2 9	7712	3	Y	2					14
05	11470	X	9886	-0-	-1584	-0-	506	1 4 9	9376	3	Y	4	14	1			4

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1079	-0-	-657	-0-	93	1 1 9	985	3	Y	1					10
01	1612	X	1182	-0-	-430	-0-	99	1	1083	3	Y	-0-	8	1			2
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	1075	3	Y	1					3
03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1161	3	Y	-0-					3
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	102	1	1248	3	Y	-0-					3
*05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1337	3	Y	1	3	1			1

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN 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
12	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	1480	1	15671	3	Y	9					21
							10	9									
01	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	1419	1	15484	3	Y	7	17	1			11
							8	9									
02	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1262	1	14173	3	Y	5					16
							6	9									
03	16647	X	16429	-0-	-218	-0-	1370	1	15056	3	Y	3					19
							3	9									
04	16620	X	15824	-0-	-796	-0-	1207	1	14611	3	Y	5					24
							6	9									
05	17174	X	15675	-0-	-1499	-0-	792	1	14877	3	Y	5	23	1			6
							6	9									

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	572 1 3 9	6063	3	Y	3						16
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	528 1 2 9	5761	3	Y	2	13	1				5
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	475 1 3 9	5318	3	Y	3						8
03	6200	X	6152	-0-	-48	-0-	513 1 1 9	5638	3	Y	1						9
04	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	458 1 1 9	5548	3	Y	1						10
05	6510	X	5876	-0-	-634	-0-	296 1 2 9	5578	3	Y	2	10	1				2

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

12	4743	X	3603	-0-	-1140	-0-	311 1 1 9	3291	3	Y	1						4
01	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	275 1 1 9	3008	3	Y	1	3	1				2
02	4592	X	2970	-0-	-1622	-0-	244 1 1 9	2725	3	Y	1						3
03	4061	X	2951	-0-	-1110	-0-	246 1 1 9	2704	3	Y	1						4
04	3750	X	2868	-0-	-882	-0-	219 1 1 9	2648	3	Y	1						5
05	3596	X	2825	-0-	-771	-0-	142 1 1 9	2682	3	Y	1	5	1				1

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	213	1	2259	3	Y	1					2
							1	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	233	1	2556	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	181	1	2027	3	Y	1					2
							1	9									
03	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	185	1	2038	3	Y	1					3
							1	9									
04	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	163	1	1975	3	Y	-0-					3
05	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	108	1	2066	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

12	1178	X	712	-0-	-466	-0-	62	1	649	3	Y	1					1
							1	9									
01	2232	X	582	-0-	-1650	-0-	49	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2016	X	464	-0-	-1552	-0-	37	1	421	3	Y	1					1
							5	4	1	9							
03	2232	X	735	-0-	-1497	-0-	61	1	674	3	Y	-0-					1
04	990	X	527	-0-	-463	-0-	42	1	485	3	Y	-0-					1
05	713	X	354	-0-	-359	-0-	18	1	336	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	3	Y	1					1
							1	9									
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	200	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	126	1	1397	3	Y	-0-					1
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	101	1	1106	3	Y	1					2
							1	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	117	1	1350	3	Y	-0-					2
05	1302	N	963	-0-	-339	-0-	50	1	912	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	2272	1	6458	2	N	-0-					-0-
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	2260	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7277	-0-	-339	-0-	2027	1	5250	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7391	-0-	-1351	-0-	2176	1	5215	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6798	-0-	-1662	-0-	2054	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	567	-0-	-8175	-0-	516	1	51	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	254	1	721	2	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	244	1	675	2	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	254	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	317	1	759	2	N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	223	1	515	2	N	-0-					-0-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	968	1	97	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

12	21009	X	21009	-0-	-0-	-0-	1812	1	19185	3	Y	11					26
							12	9									
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	1705	1	18604	3	Y	9	21	1			14
							10	9									
02	18977	X	18977	-0-	-0-	-0-	1554	1	17416	3	Y	6					20
							7	9									
03	20305	X	19970	-0-	-335	-0-	1665	1	18302	3	Y	3					23
							3	9									
04	20340	X	19431	-0-	-909	-0-	1483	1	17941	3	Y	6					29
							7	9									
05	21018	X	19466	-0-	-1552	-0-	983	1	18475	3	Y	7	28	1			8
							8	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11855	-0-	-235	-0-	1022	1 7	10826	3 9	Y	6					15
01	12090	X	11225	-0-	-865	-0-	942	1 4	10279	3 9	Y	4	12	1			7
02	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	1043	1 6	11667	3 9	Y	5					12
03	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	1056	1 2	11601	3 9	Y	2					14
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	967	1 4	11656	3 9	Y	4					18
*05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	597	1 6	11273	3 9	Y	5	18	1			5

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	250	1 1	2631	3 9	Y	1					3
01	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	234	1 1	2542	3 9	Y	1	2	1			2
02	2576	X	2365	-0-	-211	-0-	193	1 1	2171	3 9	Y	1					3
03	2883	X	2448	-0-	-435	-0-	204	1	2244	3	Y	-0-					3
04	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	183	1 1	2223	3 9	Y	1					4
05	2883	X	2143	-0-	-740	-0-	108	1 1	2034	3 9	Y	1	4	1			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	273	1	2892	3	Y	2					4
							2	9									
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	224	1	2445	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	3276	X	2035	-0-	-1241	-0-	167	1	1867	3	Y	1					3
							1	9									
03	3627	X	1683	-0-	-1944	-0-	141	1	1542	3	Y	-0-					3
04	3510	X	1751	-0-	-1759	-0-	127	1	1623	3	Y	1					4
							1	9									
05	3162	X	1570	-0-	-1592	-0-	84	1	1486	3	Y	-0-	4	1			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3410	X	236	-0-	-3174	-0-	20	1	215	3	Y	1					1
							1	9									
01	3286	X	167	-0-	-3119	-0-	14	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2604	X	967	-0-	-1637	-0-	75	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	347	-0-	-459	-0-	29	1	317	3	Y	1					1
							1	9									
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	110	1	1221	3	Y	1					2
							1	9									
05	1085	X	275	-0-	-810	-0-	14	1	261	3	Y	-0-	2	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

12	11346	X	7124	-0-	-4222	-0-	607	1	6513	3	Y	4					10
							4	9									
01	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	947	1	10365	3	Y	5	8	1			7
							6	9									
02	8904	X	7477	-0-	-1427	-0-	616	1	6858	3	Y	3					10
							3	9									
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	817	1	9021	3	Y	2					12
							2	9									
04	10950	X	8929	-0-	-2021	-0-	677	1	8249	3	Y	3					15
							3	9									
05	11315	X	8178	-0-	-3137	-0-	429	1	7745	3	Y	4	15	1			4
							4	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		5635	-0-	5635	21577	486	1 2 9	5147	3	Y	2					8
01	27342	X	5765	-0-	-21577	-0-	485	1 4 9	5276	3	Y	4	7	1			5
02	9856	X	5238	-0-	-4618	-0-	429	1 1 9	4808	3	Y	1					6
03	10912	X	6696	-0-	-4216	-0-	559	1 1 9	6136	3	Y	1					7
04	10800	X	9222	-0-	-1578	-0-	672	1 3 9	8547	3	Y	3					10
*05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	602	1 6 9	11411	3	Y	5	10	1			5

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

12	4185	X	1021	-0-	-3164	-0-	86	1 1 9	934	3	Y	1					4
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	473	1 2 9	5164	3	Y	2	3	1			3
02	3780	X	2855	-0-	-925	-0-	227	1 2 9	2626	3	Y	2					5
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	390	1 1 9	4316	3	Y	1					6
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	313	1 1 9	3834	3	Y	1					7
05	4123	X	2310	-0-	-1813	-0-	107	1 2 9	2201	3	Y	2	7	1			2

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	918	3	Y	1					1
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	826	3	Y	1	1	1			1
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	3	Y	-0-					1
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	Y	-0-					1
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	-0-					1
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	705	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

12	6510	X	4533	-0-	-1977	-0-	389	1	4141	3	Y	3					6
							3	9									
01	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	459	1	5007	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
02	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	424	1	4738	3	Y	1					3
							1	9									
03	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	376	1	4125	3	Y	1					4
							1	9									
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	431	1	5089	3	Y	2					6
							2	9									
05	5704	X	4808	-0-	-896	-0-	247	1	4560	3	Y	1	6	1			1
							1	9									

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					5
01	5115	X	20	-0-	-5095	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	4	1			1
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					1
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					1
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
*05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	386	1	4106	3	Y	3					5
							3	9									
01	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	321	1	3517	3	Y	-0-	4	1			1
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	340	1	3820	3	Y	1					2
							1	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	343	1	3775	3	Y	1					3
							1	9									
04	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	271	1	3473	3	Y	1					4
							1	9									
05	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	152	1	2976	3	Y	-0-	3	1			1

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	246	1	2613	3	Y	1					2
							1	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	185	1	2020	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	145	1	1628	3	Y	1					2
							1	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	147	1	1617	3	Y	-0-					2
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	115	1	1389	3	Y	1					3
							1	9									
*05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1424	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	853	1	4978	2	N	-0-					-0-
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1284	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	720	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	717	1	4183	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5056	-0-	-224	-0-	935	1	4121	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4908	-0-	-548	-0-	753	1	4155	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	634	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	820	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2271	-0-	-1985	-0-	331	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	709	1	4138	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4250	-0-	-310	-0-	786	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3315	-0-	-1025	-0-	509	1	2806	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

12	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	2525	1	14740	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	1220	-0-	-3399	-0-	271	1	949	2	N	-0-					-0-
02	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	3257	1	19093	2	N	-0-					-0-
03	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	2659	1	15508	2	N	-0-					-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	1205	1	5312	2	N	-0-					-0-
*05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2672	1	14736	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 #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	117	1	684	2	N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	190	1	664	2	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	111	1	645	2	N	-0-					-0-
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	140	1	619	2	N	-0-					-0-
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	116	1	640	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

12	3100 N	2346	-0-	-754	2888	238	1	2071	2	Y	34	187	1				87
						37	9										
01	3100 N	2181	-0-	-919	1969	219	1	1912	2	Y	45						132
						50	9										
02	2800 N	1942	-0-	-858	1111	192	1	1711	2	Y	35						167
						39	9										
03	3100 N	2036	-0-	-1064	47	202	1	1795	2	Y	35						202
						39	9										
04	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	54	1	1665	2	Y	84	183	1				103
						92	9										
*05	2046 N	1290	-0-	-756	-0-	35	1	1079	2	Y	160	174	1				89
						176	9										

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	42	1	460	2	N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	2	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	2	N	-0-					-0-
04	780	N	101	-0-	-679	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	76	1	864	2	N	268	191	1			77
							295	9									

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	409	1	1020	2	N	-0-					19
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	409	1	1003	2	N	1					20
							1	9									
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	364	1	874	2	N	-0-					20
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	404	1	1143	2	N	4					24
							4	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	390	1	1145	2	N	-0-					24
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	393	1	1197	2	N	-0-					24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

12	1984	N	938	-0-	-1046	-0-	937	2	1	9	Y	1					14
01	1643	N	1388	-0-	-255	-0-	141	1	1247	2	Y	-0-					14
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	164	1	1498	2	Y	3					17
							3	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	114	1	925	2	Y	4					21
							4	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	Y	3					24
							3	9									
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	174	1	1143	2	Y	2					26
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

12	5394	X	3736	-0-	-1658	-0-	3734	2	2	9	Y	2					26
01	5208	X	4510	-0-	-698	-0-	459	1	4049	2	Y	2					28
							2	9									
02	4704	X	3888	-0-	-816	-0-	383	1	3497	2	Y	7					35
							8	9									
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	465	1	3784	2	Y	36					71
							40	9									
04	4350	X	2405	-0-	-1945	-0-	330	1	2071	2	Y	4					75
							4	9									
05	4495	X	2690	-0-	-1805	-0-	354	1	2329	2	Y	6					81
							7	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	2			Y	-0-					5
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	82	1	723	2	Y	-0-					5
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	69	1	632	2	Y	1					6
							1	9									
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	96	1	781	2	Y	9					15
							10	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	127	1	796	2	Y	2					17
							2	9									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	128	1	843	2	Y	1					18
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					1
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	Y	2					4
							2	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					4
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	Y	-0-					4

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	63	2	1	9	Y	1					16
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					16
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					16
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					16
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	Y	1					17
							1	9									
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					17

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	164	1	806	2	Y	-0-					12
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	Y	-0-					12
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	144	1	631	2	Y	4					16
							4	9									
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	161	1	813	2	Y	-0-					16
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	110	1	567	2	Y	-0-					16
05	868	N	494	-0-	-374	-0-	97	1	397	2	Y	-0-					16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	293	1	2555	2	N	37					65
							41	9									
01	2728	X	1994	-0-	-734	-0-	200	1	1788	2	N	5					70
							6	9									
02	2464	X	1909	-0-	-555	-0-	166	1	1708	2	N	32					102
							35	9									
03	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	197	1	1800	2	N	21					123
							23	9									
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	186	1	1675	2	N	22					145
							24	9									
05	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	204	1	1790	2	N	17					162
							19	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	70	1	131	2	N	-0-					36
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	67	1	150	2	N	-0-					36
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	54	1	151	2	N	-0-					36
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	64	1	147	2	N	-0-					36
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	152	2	N	-0-					36
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	66	1	186	2	N	-0-					36

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3142	-0-	-423	-0-	1096	1	2043	2	Y	3					25
							3	9									
01	3503	X	3033	-0-	-470	-0-	940	1	2087	2	Y	5					30
							6	9									
02	3080	X	3051	-0-	-29	-0-	803	1	2245	2	Y	3					33
							3	9									
03	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	956	1	2200	2	Y	1					34
							1	9									
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	917	1	2315	2	Y	-0-					34
05	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	868	1	2426	2	Y	2					36
							2	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	811	1	2896	2	Y	-0-					110
01	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	760	1	2297	2	Y	-0-					110
02	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	670	1	1968	2	Y	-0-					110
03	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	737	1	2062	2	Y	5					115
							6	9									
04	3270	X	3256	-0-	-14	-0-	760	1	2489	2	Y	6					121
							7	9									
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	814	1	2921	2	Y	9					130
							10	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	Y	2					69
							2	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	Y	-0-					69
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	Y	1					70
							1	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	322	2	Y	-0-					70
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	Y	-0-					70
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					70

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	138	1	493	2	Y	-0-					9
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	165	1	498	2	Y	-0-					9
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	163	1	480	2	Y	-0-					9
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	209	1	586	2	Y	2					11
							2	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	135	1	443	2	Y	1					12
							1	9									
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	109	1	393	2	Y	1					13
							1	9									

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	984	-0-	-2116	505	343	1	640	2	Y	1					16
							1	9									
01	2990	N	2485	-0-	-505	-0-	771	1	1711	2	Y	3					19
							3	9									
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	573	1	1601	2	Y	3					22
							3	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	550	1	1267	2	Y	-0-					22
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	622	1	1569	2	Y	-0-					22
*05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	789	1	2204	2	Y	2					24
							2	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	331	1	617	2	Y	1					22
							1	9									
01	930	N	296	-0-	-634	-0-	92	1	203	2	Y	1					23
							1	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	258	1	721	2	Y	1					24
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	292	1	671	2	Y	-0-					24
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	218	1	551	2	Y	-0-					24
*05	744	N	563	-0-	-181	-0-	148	1	414	2	Y	1					25
							1	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					17
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-	5	1			12
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					12
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	8					20
							9	9									
04	3000	N	10307	-0-	7307	7307	320	1	9866	2	Y	110					130
							121	9									
*05	20405	X	13098	-0-	-7307	-0-	413	1	12598	2	Y	79					209
							87	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	6130	-0-	-1868	-0-	515	1	5598	2	Y	15					190
							17	9									
01	7998	X	5502	-0-	-2496	-0-	483	1	5019	2	Y	-0-	190	1			-0-
02	7224	X	5346	-0-	-1878	-0-	425	1	4921	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5806	-0-	-332	-0-	482	1	5324	2	Y	-0-					-0-
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	521	1	5585	2	Y	-0-					-0-
*05	6138	X	5938	-0-	-200	-0-	478	1	5406	2	Y	49	48	1			1
							54	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	388	2	Y	25					75
							28	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	Y	-0-					75
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	74	1	327	2	Y	-0-					75
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	307	2	Y	-0-					75
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	Y	-0-					75
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	6					81
							7	9									

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4470	-0-	-924	-0-	456	1	3978	2	Y	33					124
							36	9									
01	5394	X	3912	-0-	-1482	-0-	389	1	3488	2	Y	32	155	1			1
							35	9									
02	4872	X	3463	-0-	-1409	-0-	305	1	3136	2	Y	20					21
							22	9									
03	4960	X	3989	-0-	-971	-0-	392	1	3578	2	Y	17					38
							19	9									
04	4110	X	3989	-0-	-121	-0-	396	1	3565	2	Y	25					63
							28	9									
05	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	419	1	3671	2	Y	15					78
							17	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	257	1	1260	2	Y	-0-					15
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	314	1	1355	2	Y	-0-					15
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	252	1	1105	2	Y	6					21
							7	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	296	1	1496	2	Y	-0-					21
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	296	1	1522	2	Y	-0-					21
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	391	1	1600	2	Y	1					22
							1	9									

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2173	-0-	-586	-0-	220	1	1916	2	Y	34					174
							37	9									
01	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	238	1	2078	2	Y	17	176	1			15
							19	9									
02	2492	X	2121	-0-	-371	-0-	212	1	1886	2	Y	21					36
							23	9									
03	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	226	1	2008	2	Y	64					100
							70	9									
04	1950	X	1237	-0-	-713	-0-	39	1	1198	2	Y	-0-					100
*05	2015	X	391	-0-	-1624	-0-	12	1	379	2	Y	-0-					100

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	222	-0-	-1359	-0-	23	1	198	2	Y	1					45
							1	9									
01	961	N	79	-0-	-882	-0-	8	1	70	2	Y	1	32	1			14
							1	9									
02	448	N	130	-0-	-318	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					14
03	217	N	21	-0-	-196	-0-	2	1	18	2	Y	1					15
							1	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	2710	-0-	-3738	-0-	274	1	2389	2	Y	43					99
							47	9									
01	5363	X	4741	-0-	-622	-0-	467	1	4189	2	Y	77					176
							85	9									
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	473	1	4861	2	Y	112	179	1			109
							123	9									
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	467	1	4267	2	Y	88					197
							97	9									
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	433	1	3902	2	Y	71	177	1			91
							78	9									
*05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	427	1	3739	2	Y	55					146
							61	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	34	2	N	1					85
							175	3	1	9							
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	5	1	1			89
							61	3	6	9							
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	4					93
							4	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	4	1	1			96
							384	3	4	9							
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	N	5	83	1			18
							6	9									
*05	620	N	323	-0-	-297	-0-	22	1	300	3	N	1	1	1			18
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	983	-0-		-71	-0-		45	1	149	2	N	20					80
									767	3	22	9							
01	961	X	794	-0-		-167	-0-		36	1	646	2	N	12	2	1			90
									99	3	13	9							
02	868	X	208	-0-		-660	-0-		9	1	192	3	N	6	82	1			14
									7	9									
03	992	X	884	-0-		-108	-0-		37	1	87	2	N	4	2	1			16
									756	3	4	9							
04	780	N	584	-0-		-196	-0-		32	1	550	3	N	2	1	1			17
									2	9									
*05	646	N	646	-0-		-0-	-0-		42	1	575	3	N	26	1	1			42
									29	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7982	-0-		-326	-0-		374	1	1230	2	N	28					94
									6347	3	31	9							
01	7626	X	7025	-0-		-601	-0-		315	1	5779	2	N	38	18	1			114
									889	3	42	9							
02	6888	X	6452	-0-		-436	-0-		299	1	6147	3	N	5	94	1			25
									6	9									
03	7967	X	7040	-0-		-927	-0-		295	1	698	2	N	11	15	1			21
									6035	3	12	9							
04	7710	X	6867	-0-		-843	-0-		379	1	6478	3	N	9	7	1			23
									10	9									
*05	7967	X	7253	-0-		-714	-0-		497	1	6746	3	N	9	15	1			17
									10	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-		48	1	158	2	N	1	59	1			29
									817	3	1	9							
01	992	N	690	-0-		-302	-0-		31	1	570	2	N	1	2	1			28
									88	3	1	9							
02	840	N	789	-0-		-51	-0-		32	1	651	3	N	96					124
									106	9									
03	992	N	595	-0-		-397	-0-		25	1	59	2	N	2	47	1			79
									509	3	2	9							
04	660	N	529	-0-		-131	-0-		29	1	499	3	N	1	66	1			14
									1	9									
*05	868	N	487	-0-		-381	-0-		33	1	454	3	N	-0-	1	1			13

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-		246	1	812	2	N	5					76
									4188	3	6	9							
01	4898	X	3590	-0-		-1308	-0-		162	1	2960	2	N	12	10	1			78
									455	3	13	9							
*02	4424	X	2501	-0-		-1923	-0-		115	1	2378	3	N	7					85
									8	9									
*03	5239	X	1322	-0-		-3917	-0-		55	1	131	2	N	2	6	1			81
									1134	3	2	9							
*04	5070	X	2004	-0-		-3066	-0-		110	1	1892	3	N	2	2	1			81
									2	9									
05	5239	X	891	-0-		-4348	-0-		61	1	828	3	N	2	2	1			77
									2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5639	X	5639	-0-		-0-	-0-	264	1	871	2	N	11					66
								4492	3	12	9							
01	5146	X	4830	-0-		-316	-0-	217	1	3981	2	N	18	12	1			72
								612	3	20	9							
02	4648	X	4413	-0-		-235	-0-	204	1	4178	3	N	28					100
								31	9									
03	5642	X	4825	-0-		-817	-0-	202	1	478	2	N	7	11	1			96
								4137	3	8	9							
04	5460	X	4729	-0-		-731	-0-	261	1	4449	3	N	17	5	1			108
								19	9									
*05	5642	X	5052	-0-		-590	-0-	346	1	4691	3	N	14	10	1			112
								15	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4572	-0-		-295	-0-	214	1	705	2	N	10					63
								3642	3	11	9							
01	4464	X	3457	-0-		-1007	-0-	156	1	2853	2	N	9	10	1			62
								438	3	10	9							
02	4032	X	3002	-0-		-1030	-0-	138	1	2854	3	N	9					71
								10	9									
03	4557	X	3174	-0-		-1383	-0-	133	1	314	2	N	7	7	1			71
								2719	3	8	9							
04	4410	X	3405	-0-		-1005	-0-	187	1	3194	3	N	22	62	1			31
								24	9									
*05	4557	X	3752	-0-		-805	-0-	257	1	3483	3	N	11	8	1			34
								12	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6769	-0-		-640	-0-	317	1	1043	2	N	23					134
								5384	3	25	9							
01	7409	X	5874	-0-		-1535	-0-	263	1	4824	2	N	41	16	1			159
								742	3	45	9							
02	6692	X	5323	-0-		-1369	-0-	247	1	5072	3	N	4					163
								4	9									
03	7223	X	5976	-0-		-1247	-0-	250	1	592	2	N	11	13	1			161
								5122	3	12	9							
04	6690	X	5419	-0-		-1271	-0-	299	1	5113	3	N	6	70	1			97
								7	9									
*05	6758	X	6134	-0-		-624	-0-	421	1	5710	3	N	3	10	1			90
								3	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	1933	-0-		-2035	-0-	90	1	295	2	N	22					77
								1524	3	24	9							
01	3255	X	2213	-0-		-1042	-0-	98	1	1789	2	N	47	27	1			97
								274	3	52	9							
02	2884	X	1026	-0-		-1858	-0-	47	1	966	3	N	12					109
								13	9									
03	2263	X	1091	-0-		-1172	-0-	44	1	104	2	N	36	116	1			29
								903	3	40	9							
04	2130	X	1062	-0-		-1068	-0-	56	1	956	3	N	45	12	1			62
								50	9									
*05	2201	X	1052	-0-		-1149	-0-	69	1	941	3	N	38	32	1			68
								42	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	416	1	1371	2	N	148					178
							7073	3	163	9							
01	8401	X	7688	-0-	-713	-0-	340	1	6243	2	N	132	188	1			122
							960	3	145	9							
02	7588	X	6977	-0-	-611	-0-	320	1	6565	3	N	84	82	1			124
							92	9									
03	9021	X	7425	-0-	-1596	-0-	308	1	728	2	N	82	168	1			38
							6299	3	90	9							
04	8730	X	6988	-0-	-1742	-0-	381	1	6513	3	N	85	7	1			116
							94	9									
*05	9021	X	7624	-0-	-1397	-0-	517	1	7023	3	N	76	133	1			59
							84	9									

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
12	3100	N	3725	-0-	625	625	173	1	570	2	N	35					109
							2943	3	39	9							
01	2924	N	2299	-0-	-625	-0-	101	1	1858	2	N	49	21	1			137
							286	3	54	9							
02	2800	N	2872	-0-	72	72	132	1	2711	3	N	26	68	1			95
							29	9									
03	2743	X	2671	-0-	-72	-0-	111	1	260	2	N	45	101	1			39
							2250	3	50	9							
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	145	1	2488	3	N	55	10	1			84
							61	9									
*05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	144	1	1953	3	N	32	21	1			95
							35	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	106	1	347	2	N	21					103
							1787	3	23	9							
01	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	98	1	1791	2	N	24	5	1			122
							275	3	26	9							
02	2016	N	1905	-0-	-111	-0-	87	1	1803	3	N	14	113	1			23
							15	9									
03	2263	N	1781	-0-	-482	-0-	74	1	176	2	N	7	4	1			26
							1523	3	8	9							
04	2130	N	1563	-0-	-567	-0-	85	1	1458	3	N	18	2	1			42
							20	9									
*05	2108	N	1462	-0-	-646	-0-	99	1	1346	3	N	15	3	1			54
							17	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	55	-0-	-69	-0-	3	1	8	2	N	-0-					9
							44	3									
01	124	X	100	-0-	-24	-0-	5	1	83	2	N	-0-					9
							12	3									
02	112	X	3	-0-	-109	-0-	3	3			N	-0-					9
03	124	X	14	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					9
							12	3									
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	3	N	-0-					9
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	1818	-0-	-693	-0-	80	1	265	2	N	94	135	1			96
							1370	3	103	9							
01	2511	X	1267	-0-	-1244	-0-	53	1	966	2	N	90	24	1			162
							149	3	99	9							
02	1876	X	1345	-0-	-531	-0-	60	1	1246	3	N	35	125	1			72
							39	9									
03	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	51	1	120	2	N	82	23	1			131
							1039	3	90	9							
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	66	1	1136	3	N	79	121	1			89
							87	9									
*05	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	95	1	1295	3	N	73	102	1			60
							80	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	474	1	1560	2	N	14					67
							8050	3	15	9							
01	9145	X	8731	-0-	-414	-0-	394	1	7214	2	N	13	22	1			58
							1109	3	14	9							
02	8260	X	7867	-0-	-393	-0-	365	1	7502	3	N	-0-					58
03	10106	X	8493	-0-	-1613	-0-	355	1	842	2	N	13	19	1			52
							7282	3	14	9							
04	9780	X	8035	-0-	-1745	-0-	442	1	7570	3	N	21	9	1			64
							23	9									
*05	10106	X	8583	-0-	-1523	-0-	587	1	7954	3	N	38	16	1			86
							42	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	182	1	599	2	N	5					95
							3093	3	6	9							
01	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	145	1	2665	2	N	34	28	1			101
							410	3	37	9							
02	3220	X	3088	-0-	-132	-0-	141	1	2913	3	N	31					132
							34	9									
03	3875	X	3494	-0-	-381	-0-	146	1	345	2	N	19	25	1			126
							2982	3	21	9							
04	3750	X	2848	-0-	-902	-0-	156	1	2678	3	N	13	106	1			33
							14	9									
*05	3875	X	3501	-0-	-374	-0-	241	1	3257	3	N	3	23	1			13
							3	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1031	-0-	1031	1859	48	1	160	2	N	-0-					90
							823	3									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1859					N	-0-	1	1			89
02	1859	X	-0-	-0-	-1859	-0-					N	-0-					89
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	1	1			89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			90
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					89

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	1016	1	3342	2	N	54					306
							17245	3	59	9							
01	20150	X	18229	-0-	-1921	-0-	819	1	15000	2	N	97	243	1			160
							2303	3	107	9							
02	18200	X	16227	-0-	-1973	-0-	750	1	15409	3	N	62					222
							68	9									
03	21669	X	15711	-0-	-5958	-0-	656	1	1551	2	N	82	37	1			267
							13414	3	90	9							
04	20970	X	14718	-0-	-6252	-0-	809	1	13841	3	N	62	202	1			127
							68	9									
*05	21669	X	14430	-0-	-7239	-0-	988	1	13389	3	N	48	30	1			145
							53	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	159	-0-	-2724	-0-	7	1	25	2	N	-0-					46
							127	3									
01	2325	X	131	-0-	-2194	-0-	6	1	106	2	N	3	3	1			46
							16	3	3	9							
02	756	X	131	-0-	-625	-0-	6	1	125	3	N	-0-					46
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	68	1	161	2	N	2	2	1			46
							1390	3	2	9							
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	223	1	3809	3	N	109	2	1			153
							120	9									
*05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	251	1	3401	3	N	53	151	1			55
							58	9									

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	734	1	2415	2	N	143	189	1			255
							12459	3	157	9							
01	14756	X	13106	-0-	-1650	-0-	585	1	10707	2	N	154	227	1			182
							1645	3	169	9							
02	13328	X	11434	-0-	-1894	-0-	525	1	10797	3	N	102					284
							112	9									
03	15779	X	12085	-0-	-3694	-0-	506	1	1197	2	N	26	210	1			100
							10353	3	29	9							
04	15270	X	12190	-0-	-3080	-0-	658	1	11251	3	N	255	13	1			342
							281	9									
*05	15779	X	12622	-0-	-3157	-0-	859	1	11646	3	N	106	214	1			234
							117	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	854	1	2809	2	N	5					94
							14494	3	6	9							
01	16709	X	15471	-0-	-1238	-0-	688	1	12592	2	N	233	235	1			92
							1935	3	256	9							
02	15092	X	13532	-0-	-1560	-0-	627	1	12894	3	N	10					102
							11	9									
03	18166	X	14668	-0-	-3498	-0-	615	1	1453	2	N	22	32	1	1	6	91
							12576	3	24	9							
04	17580	X	13910	-0-	-3670	-0-	757	1	12947	3	N	187	204	1			74
							206	9									
*05	18166	X	14333	-0-	-3833	-0-	983	1	13337	3	N	12	29	1			57
							13	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	X	105	-0-	-81	-0-	5	1	15	2	N	7					43
							77	3	8	9							
01	124	X	55	-0-	-69	-0-	2	1	46	2	N	-0-					43
							7	3									
02	112	X	43	-0-	-69	-0-	2	1	41	3	N	-0-					43
03	93	X	29	-0-	-64	-0-	1	1	3	2	N	-0-					43
							25	3									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					43
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					43

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	588	1	2232	2	Y	12	9	1			47
							13	9									
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	607	1	3381	2	Y	12	14	1			45
							13	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	569	1	2136	2	Y	5	6	1			44
							6	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	509	1	3031	2	Y	5	6	1			43
							6	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	581	1	3585	2	Y	8	5	1			46
							9	9									
*05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	569	1	3438	2	Y	6	8	1			44
							7	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	970	1	3680	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	715	1	3985	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	840	1	3150	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	672	1	4001	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	727	1	4483	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
*05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	887	1	5362	2	Y	6	6	1			1
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	659	1	2499	2	Y	25	19	1			16
							28	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	599	1	3336	2	Y	24	29	1			11
							26	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	813	1	3051	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	617	1	3678	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	493	1	3038	2	Y	19	13	1			13
							21	9									
*05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	441	1	2664	2	Y	18	21	1			10
							20	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	274	1	1039	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2573	N	743	-0-	-1830	-0-	113	1	627	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	276	1	1034	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	297	1	1767	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1380	X	950	-0-	-430	-0-	129	1	797	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
05	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	146	1	883	2	Y	21	25	1			3
							23	9									

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	134	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	455	-0-	-217	-0-	96	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	371	-0-	-280	-0-	53	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	92	1	565	2	Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1918	-0-	-1926	-0-	399	1	1515	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	445	1	2482	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	3304	X	2808	-0-	-496	-0-	586	1	2200	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	3658	X	2680	-0-	-978	-0-	382	1	2277	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	436	1	2687	2	Y	29	20	1			9
							32	9									
*05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	461	1	2785	2	Y	30	34	1			5
							33	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	1228	1	4659	2	Y	27	20	1			17
							30	9									
01	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	572	1	3188	2	Y	24	30	1			11
							26	9									
02	3528	X	3117	-0-	-411	-0-	650	1	2439	2	Y	25	28	1			8
							28	9									
03	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	473	1	2820	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
04	5730	X	3130	-0-	-2600	-0-	431	1	2658	2	Y	37	26	1			15
							41	9									
05	5921	X	3330	-0-	-2591	-0-	467	1	2822	2	Y	37	42	1			10
							41	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	706	1	2678	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
01	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	312	1	1739	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	2100	X	1102	-0-	-998	-0-	231	1	868	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	2759	X	1040	-0-	-1719	-0-	149	1	889	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2940	X	1912	-0-	-1028	-0-	266	1	1642	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	3038	X	1511	-0-	-1527	-0-	214	1	1293	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	697	1	2645	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	392	1	2187	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	3136	X	2199	-0-	-937	-0-	454	1	1703	2	Y	38	42	1			-0-
							42	9									
03	3472	X	2342	-0-	-1130	-0-	330	1	1964	2	Y	44	36	1			8
							48	9									
04	3360	X	2197	-0-	-1163	-0-	302	1	1865	2	Y	27	35	1			-0-
							30	9									
05	3348	X	2119	-0-	-1229	-0-	296	1	1789	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	998	1	3788	2	Y	-0-					26
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	573	1	3193	2	Y	-0-					26
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	609	1	2286	2	Y	8	11	1			23
							9	9									
03	3844	X	2266	-0-	-1578	-0-	325	1	1933	2	Y	7	14	1			16
							8	9									
04	4620	X	1843	-0-	-2777	-0-	255	1	1575	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
05	4774	X	1725	-0-	-3049	-0-	243	1	1470	2	Y	11	13	1			18
							12	9									

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	952	1	3613	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	402	1	2240	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	2604	X	1615	-0-	-989	-0-	338	1	1270	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	3441	X	1944	-0-	-1497	-0-	279	1	1659	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	4170	X	1355	-0-	-2815	-0-	188	1	1159	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
05	4309	X	1333	-0-	-2976	-0-	188	1	1137	2	Y	7	8	1			7
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	347	1	1318	2	Y	-0-					43
01	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	257	1	1430	2	Y	-0-					43
02	1456	N	1354	-0-	-102	-0-	285	1	1069	2	Y	-0-					43
03	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	215	1	1279	2	Y	-0-					43
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	226	1	1394	2	Y	-0-					43
05	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	149	1	900	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3500	-0-	400	400	730	1	2770	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3490	-0-	390	790	531	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	2750	N	1960	-0-	-790	-0-	412	1	1548	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1940	-0-	-509	-0-	279	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1883	-0-	-1507	-0-	263	1	1620	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	423	1	2556	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	574	1	2179	2	Y	15	12	1			23
							17	9									
01	2852	N	2218	-0-	-634	-0-	335	1	1866	2	Y	15	18	1			20
							17	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	445	1	1669	2	Y	15	17	1			18
							17	9									
03	2759	N	2438	-0-	-321	-0-	348	1	2073	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	362	1	2231	2	Y	22	15	1			23
							24	9									
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	358	1	2163	2	Y	21	25	1			19
							23	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
12	3100	N	3526	-0-	426	1679	280	1	3244	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	3231	-0-	131	1810	432	1	2796	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	3865	X	2055	-0-	-1810	-0-	191	1	1852	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	459	1	2946	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	305	1	2805	2	Y	6					6
							7	9									
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	235	1	2797	2	Y	15	17	1			4
							17	9									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	575	-0-	-355	-0-	120	1	455	2	Y	-0-					5
01	837	N	605	-0-	-232	-0-	92	1	513	2	Y	-0-					5
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	124	1	465	2	Y	-0-					5
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	77	1	460	2	Y	-0-					5
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	Y	-0-					5
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	76	1	460	2	Y	-0-					5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	7342	-0-	4242	4242	486	1	6742	2	Y	104					104
							114	9									
01	3100	N	7808	-0-	4708	8950	798	1	6852	2	Y	144	210	1			38
							158	9									
02	2800	N	3844	-0-	1044	9994	229	1	3615	2	Y	-0-					38
03	15067	X	5073	-0-	-9994	-0-	824	1	4158	2	Y	83	98	1			23
							91	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	378	1	3479	2	Y	104	89	1			38
							114	9									
*05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	372	1	4435	2	Y	13					51
							14	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

12	403	N	304	-0-	-99	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1245	-0-	-1173	-0-	167	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	270	-0-	-710	-0-	25	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	114	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	284	-0-	-646	-0-	28	1	256	2	Y	-0-					-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	620	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

12	744	N	698	-0-	-46	-0-	35	1	663	2	Y	-0-					42
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	14	1	833	2	Y	-0-					42
02	700	N	336	-0-	-364	-0-	57	1	279	2	Y	-0-					42
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	26	1	975	2	Y	-0-					42
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	69	1	636	2	Y	-0-					42
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	Y	-0-					42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	68	1	946	2	Y	43					43
							47	9									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	138	1	1181	2	Y	61	88	1			16
							67	9									
02	1064	N	1057	-0-	-7	-0-	63	1	994	2	Y	-0-					16
03	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	166	1	839	2	Y	-0-					16
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	122	1	1119	2	Y	-0-					16
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	71	1	851	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
12	3782	X	2880	-0-	-902	-0-	227	1	2630	2	Y	21	18	1			18
							23	9									
01	4371	X	2616	-0-	-1755	-0-	347	1	2247	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
02	3948	X	2150	-0-	-1798	-0-	201	1	1949	2	Y	-0-					20
03	4371	X	3910	-0-	-461	-0-	527	1	3383	2	Y	-0-					20
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	293	1	2696	2	Y	-0-					20
*05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	183	1	2184	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
12	4030	X	3129	-0-	-901	-0-	211	1	2918	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	2214	-0-	-1847	-0-	231	1	1983	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2086	-0-	-1582	-0-	124	1	1962	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	651	1	3286	2	Y	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	303	1	2782	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	196	1	2337	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1157	-0-	-1633	-0-	199	1	958	2	Y	-0-					130
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	639	1	1460	2	Y	-0-					130
02	1596	X	599	-0-	-997	-0-	96	1	503	2	Y	-0-					130
03	1767	X	676	-0-	-1091	-0-	61	1	615	2	Y	-0-					130
04	2040	X	998	-0-	-1042	-0-	98	1	900	2	Y	-0-					130
05	2108	X	914	-0-	-1194	-0-	71	1	843	2	Y	-0-					130

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	118	1	765	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	924	N	882	-0-	-42	-0-	82	1	800	2	Y	-0-					7
03	1023	N	845	-0-	-178	-0-	114	1	731	2	Y	-0-					7
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	86	1	794	2	Y	-0-					7
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	2	Y	-0-					7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	2750	-0-	-3202	-0-	138	1	2612	2	Y	-0-					28
01	6045	X	2358	-0-	-3687	-0-	40	1	2318	2	Y	-0-					28
02	5460	X	2045	-0-	-3415	-0-	349	1	1696	2	Y	-0-					28
03	6045	X	2350	-0-	-3695	-0-	61	1	2263	2	Y	24					52
							26	9									
04	3630	X	2489	-0-	-1141	-0-	244	1	2245	2	Y	-0-					52
05	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	206	1	2449	2	Y	-0-					52

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

12	6603	X	5187	-0-	-1416	-0-	407	1	4719	2	Y	55	47	1			56
							61	9									
01	6975	X	1349	-0-	-5626	-0-	173	1	1120	2	Y	51	47	1			60
							56	9									
02	6300	X	1442	-0-	-4858	-0-	128	1	1245	2	Y	63	49	1			74
							69	9									
03	6975	X	1924	-0-	-5051	-0-	256	1	1644	2	Y	22	60	1			36
							24	9									
04	5010	X	1461	-0-	-3549	-0-	139	1	1283	2	Y	35					71
							39	9									
05	5177	X	1167	-0-	-4010	-0-	84	1	996	2	Y	79	94	1			56
							87	9									

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

12	4712	X	4162	-0-	-550	-0-	329	1	3810	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
01	7378	X	5365	-0-	-2013	-0-	716	1	4627	2	Y	20	18	1			16
							22	9									
02	6664	X	2082	-0-	-4582	-0-	193	1	1877	2	Y	11	9	1			18
							12	9									
03	7378	X	4170	-0-	-3208	-0-	562	1	3604	2	Y	4	9	1			13
							4	9									
04	5190	X	793	-0-	-4397	-0-	77	1	708	2	Y	7					20
							8	9									
*05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	518	1	6171	2	Y	14	17	1			17
							15	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	244	1	3377	2	Y	43					128
							47	9									
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	641	1	5506	2	Y	61	88	1			101
							67	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	201	1	3171	2	Y	-0-					101
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	764	1	3855	2	Y	83	98	1			86
							91	9									
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	450	1	4138	2	Y	104	89	1			101
							114	9									
*05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	321	1	3825	2	Y	12					113
							13	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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 FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2246	-0-	-265	-0-	112	1	2134	2	Y	-0-					67
01	2511	N	2066	-0-	-445	-0-	35	1	2031	2	Y	-0-					67
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	383	1	1864	2	Y	-0-					67
03	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	54	1	1976	2	Y	48					115
							53	9									
04	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	158	1	1452	2	Y	-0-					115
05	2387	N	1351	-0-	-1036	-0-	105	1	1246	2	Y	-0-					115

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1061	1	4025	2	N	64	194	1			128
							70	9									
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	787	1	4383	2	N	108					236
							119	9									
02	4676	X	4194	-0-	-482	-0-	877	1	3291	2	N	24	180	1			80
							26	9									
03	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	705	1	4200	2	N	70					150
							77	9									
04	5130	X	5111	-0-	-19	-0-	702	1	4332	2	N	70					220
							77	9									
05	5301	X	4438	-0-	-863	-0-	611	1	3694	2	N	121					341
							133	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	6831	-0-	-1074	-0-	542	1	6283	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	7905	X	5715	-0-	-2190	-0-	765	1	4946	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	7140	X	3579	-0-	-3561	-0-	329	1	3193	2	Y	52	40	1			13
							57	9									
03	6820	X	6810	-0-	-10	-0-	916	1	5875	2	Y	17	30	1			-0-
							19	9									
04	6600	X	2240	-0-	-4360	-0-	217	1	1991	2	Y	29					29
							32	9									
05	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	495	1	5894	2	Y	65	77	1			17
							72	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	830	1	3151	2	Y	16	12	1			42
							18	9									
01	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	535	1	2984	2	Y	14	18	1			38
							15	9									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	694	1	2603	2	Y	7	8	1			37
							8	9									
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	522	1	3111	2	Y	7	8	1			36
							8	9									
04	3780	X	3654	-0-	-126	-0-	508	1	3133	2	Y	12	8	1			40
							13	9									
05	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	510	1	3085	2	Y	11	13	1			38
							12	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					7
01	1550	N	114	-0-	-1436	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					7
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					7
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	2	Y	-0-					7
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	Y	-0-					7
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	225	-0-	-209	-0-	42	1	158	2	N	23	17	1			28
							25	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	140	1	779	2	N	22	27	1			23
							24	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	45	1	168	2	N	10	11	1			22
							11	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	111	1	659	2	N	9	11	1			20
							10	9									
04	900	N	184	-0-	-716	-0-	23	1	144	2	N	15	10	1			25
							17	9									
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	91	1	548	2	N	14	17	1			22
							15	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	1186	-0-	-2255	-0-	89	1	1033	2	Y	58	49	1			21
							64	9									
01	3441	X	1326	-0-	-2115	-0-	170	1	1098	2	Y	53	49	1			25
							58	9									
02	2352	X	813	-0-	-1539	-0-	71	1	690	2	Y	47	36	1			36
							52	9									
03	1333	X	610	-0-	-723	-0-	80	1	513	2	Y	15	35	1			16
							17	9									
04	1290	X	1041	-0-	-249	-0-	99	1	914	2	Y	25					41
							28	9									
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	620	2	Y	58	68	1			31
							64	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3005	-0-	-1211	-0-	150	1	2855	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3058	-0-	-1158	-0-	52	1	3006	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3004	-0-	-832	-0-	512	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	95	1	3510	2	Y	48					48
							53	9									
04	4110	X	2932	-0-	-1178	-0-	288	1	2644	2	Y	-0-					48
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	297	1	3534	2	Y	-0-					48

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	412	1	6194	2	Y	370	424	1			56
							407	9									
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	485	1	6018	2	Y	250	203	1			103
							275	9									
02	6048	X	5385	-0-	-663	-0-	274	1	4851	2	Y	236	256	1			83
							260	9									
03	6758	X	2736	-0-	-4022	-0-	220	1	2176	2	Y	309	316	1			76
							340	9									
04	6480	X	2520	-0-	-3960	-0-	192	1	2085	2	Y	221	244	1			53
							243	9									
05	6696	X	213	-0-	-6483	-0-	1	1	13	2	Y	181	184	1			50
							199	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	987	-0-	-811	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	921	-0-	-753	-0-	16	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	941	-0-	-571	-0-	160	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	38	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	111	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1054	X	743	-0-	-311	-0-	58	1	685	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	13458	-0-	-4708	-0-	1066	1	12362	2	Y	27	23	1			41
							30	9									
01	14229	X	8005	-0-	-6224	-0-	1069	1	6910	2	Y	24	22	1			43
							26	9									
02	12852	X	11995	-0-	-857	-0-	1116	1	10842	2	Y	34	27	1			50
							37	9									
03	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	2019	1	12954	2	Y	12	26	1			36
							13	9									
04	10860	X	7872	-0-	-2988	-0-	770	1	7081	2	Y	19					55
							21	9									
*05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	1135	1	13522	2	Y	43	51	1			47
							47	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	50	2	Y	25	21	1			20
							28	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	79	1	513	2	Y	22	21	1			21
							24	9									
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	86	1	838	2	Y	-0-					21
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	2	Y	-0-					21
04	600	N	381	-0-	-219	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

12	4929	X	1862	-0-	-3067	-0-	565	1	1297	2	Y	-0-					213
01	4929	X	4368	-0-	-561	-0-	551	1	3817	2	Y	-0-					213
02	4452	X	3329	-0-	-1123	-0-	772	1	2526	2	Y	28	190	1			51
							31	9									
03	4371	X	2370	-0-	-2001	-0-	730	1	1640	2	Y	-0-					51
04	4230	X	3911	-0-	-319	-0-	384	1	3527	2	Y	-0-					51
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	290	1	3451	2	Y	-0-					51

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9241	-0-	-927	-0-	1587	1	7654	2	Y	-0-					18
01	9672	X	3783	-0-	-5889	-0-	1151	1	2632	2	Y	-0-					18
02	8736	X	7205	-0-	-1531	-0-	1150	1	6055	2	Y	-0-					18
03	9238	X	6160	-0-	-3078	-0-	883	1	5277	2	Y	-0-					18
04	6600	X	5338	-0-	-1262	-0-	520	1	4784	2	Y	31					49
							34	9									
*05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	586	1	6977	2	Y	62					111
							68	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	8417	-0-	-5223	-0-	509	1	7654	2	Y	231	265	1			29
							254	9									
01	13640	X	1690	-0-	-11950	-0-	113	1	1405	2	Y	156	127	1			58
							172	9									
02	10304	X	7307	-0-	-2997	-0-	384	1	6799	2	Y	113	122	1			49
							124	9									
03	10974	X	9284	-0-	-1690	-0-	838	1	8285	2	Y	146	150	1			45
							161	9									
04	10620	X	8416	-0-	-2204	-0-	698	1	7601	2	Y	106	116	1			35
							117	9									
05	8432	X	7725	-0-	-707	-0-	603	1	7027	2	Y	86	88	1			33
							95	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	68	1	1030	2	Y	28	32	1			28
							31	9									
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	79	1	973	2	Y	19	15	1			32
							21	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	922	2	Y	5	6	1			31
							6	9									
03	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	97	1	955	2	Y	8	8	1			31
							9	9									
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	87	1	946	2	Y	6	6	1			31
							7	9									
*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	967	2	Y	4	4	1			31
							4	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
12	930	X	799	-0-	-131	-0-	137	1	662	2	Y	-0-					203
01	930	X	919	-0-	-11	-0-	263	1	602	2	Y	49	194	1			58
							54	9									
02	784	X	634	-0-	-150	-0-	101	1	533	2	Y	-0-					58
03	868	X	754	-0-	-114	-0-	108	1	646	2	Y	-0-					58
04	810	N	736	-0-	-74	-0-	72	1	664	2	Y	-0-					58
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	Y	-0-					58

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
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-					21
01	1395	N	547	-0-	-848	-0-	9	1	538	2	Y	-0-					21
02	1176	N	869	-0-	-307	-0-	148	1	721	2	Y	-0-					21
03	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-					21
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	109	1	998	2	Y	-0-					21
*05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	92	1	1096	2	Y	-0-					21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	3192	1	12114	2	Y	179	187	1			239
							197	9									
01	14322	X	14041	-0-	-281	-0-	2101	1	11707	2	Y	212	186	1			265
							233	9									
02	12936	X	10110	-0-	-2826	-0-	2091	1	7846	2	Y	157	335	1			87
							173	9									
03	14322	X	13088	-0-	-1234	-0-	1852	1	11032	2	Y	185	149	1			123
							204	9									
04	13860	X	10884	-0-	-2976	-0-	1501	1	9260	2	Y	112	151	1			84
							123	9									
05	14322	X	13326	-0-	-996	-0-	1871	1	11312	2	Y	130	145	1			69
							143	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

12	2852	X	2118	-0-	-734	-0-	168	1	1950	2	Y	-0-					11
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	400	1	2588	2	Y	-0-					11
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	238	1	2308	2	Y	-0-					11
03	2976	X	475	-0-	-2501	-0-	64	1	411	2	Y	-0-					11
04	2160	N	445	-0-	-1715	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					11
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

12	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	604	1	2293	2	Y	55	42	1			38
							61	9									
01	3317	X	2507	-0-	-810	-0-	373	1	2077	2	Y	52	64	1			26
							57	9									
02	2996	X	2348	-0-	-648	-0-	488	1	1832	2	Y	25	28	1			23
							28	9									
03	3317	X	2569	-0-	-748	-0-	366	1	2177	2	Y	24	28	1			19
							26	9									
04	2850	X	2386	-0-	-464	-0-	327	1	2018	2	Y	37	26	1			30
							41	9									
*05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	414	1	2502	2	Y	37	42	1			25
							41	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

12	5239	X	4422	-0-	-817	-0-	351	1	4067	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
01	5239	X	4319	-0-	-920	-0-	578	1	3738	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
02	4732	X	4048	-0-	-684	-0-	376	1	3653	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
03	5239	X	4428	-0-	-811	-0-	596	1	3825	2	Y	6	13	1			12
							7	9									
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	361	1	3316	2	Y	9					21
							10	9									
05	4030	X	3466	-0-	-564	-0-	267	1	3175	2	Y	22	26	1			17
							24	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	10951	-0-		-2131	-0-	2245	1	8520	2	Y	169	127	1			105
								186	9									
01	13082	X	9013	-0-		-4069	-0-	1345	1	7494	2	Y	158	195	1			68
								174	9									
02	10892	X	9683	-0-		-1209	-0-	2014	1	7557	2	Y	102	116	1			54
								112	9									
03	12059	X	9952	-0-		-2107	-0-	1415	1	8427	2	Y	100	115	1			39
								110	9									
04	9930	X	9648	-0-		-282	-0-	1323	1	8158	2	Y	152	105	1			86
								167	9									
05	10261	X	10192	-0-		-69	-0-	1423	1	8605	2	Y	149	173	1			62
								164	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8026	X	8026	-0-		-0-	-0-	1661	1	6301	2	N	58	44	1			38
								64	9									
01	7967	X	6165	-0-		-1802	-0-	929	1	5177	2	N	54	67	1			25
								59	9									
02	6972	X	3101	-0-		-3871	-0-	644	1	2416	2	N	37	42	1			20
								41	9									
03	8029	X	3967	-0-		-4062	-0-	564	1	3362	2	N	37	42	1			15
								41	9									
04	7770	X	6676	-0-		-1094	-0-	923	1	5692	2	N	55	38	1			32
								61	9									
*05	8252	X	8252	-0-		-0-	-0-	1163	1	7030	2	N	54	63	1			23
								59	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5763	X	5763	-0-		-0-	-0-	1183	1	4490	2	Y	82	62	1			51
								90	9									
01	5425	X	5008	-0-		-417	-0-	749	1	4174	2	Y	77	95	1			33
								85	9									
02	4536	X	4482	-0-		-54	-0-	930	1	3491	2	Y	55	62	1			26
								61	9									
03	5766	X	3911	-0-		-1855	-0-	554	1	3298	2	Y	54	62	1			18
								59	9									
04	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	753	1	4646	2	Y	81	56	1			43
								89	9									
*05	16388	X	16388	-0-		-0-	-0-	2313	1	13987	2	Y	80	93	1			30
								88	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	16113	-0-		-534	-0-	998	1	15023	2	Y	84	97	1			63
								92	9									
01	16647	X	15728	-0-		-919	-0-	1169	1	14496	2	Y	57	46	1			74
								63	9									
02	15171	X	15171	-0-		-0-	-0-	804	1	14237	2	Y	118	128	1			64
								130	9									
03	16680	X	16680	-0-		-0-	-0-	1517	1	14992	2	Y	155	158	1			61
								171	9									
04	15612	X	15612	-0-		-0-	-0-	1303	1	14188	2	Y	110	122	1			49
								121	9									
*05	15875	X	15875	-0-		-0-	-0-	1247	1	14528	2	Y	91	92	1			48
								100	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	210	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	408	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2121	-0-	-875	-0-	198	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2373	-0-	-944	-0-	320	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	235	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	180	1	2141	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	313	1	4711	2	Y	59	67	1			8
							65	9									
01	5053	X	4646	-0-	-407	-0-	344	1	4259	2	Y	39	32	1			15
							43	9									
02	4312	X	3267	-0-	-1045	-0-	172	1	3039	2	Y	51	55	1			11
							56	9									
03	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	440	1	4347	2	Y	66	68	1			9
							73	9									
04	4710	X	3186	-0-	-1524	-0-	264	1	2869	2	Y	48	52	1			5
							53	9									
05	4867	X	3125	-0-	-1742	-0-	244	1	2838	2	Y	39	40	1			4
							43	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

12	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	310	1	3598	2	Y	12	10	1			40
							13	9									
01	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	595	1	3846	2	Y	11	10	1			41
							12	9									
02	4256	X	2961	-0-	-1295	-0-	275	1	2667	2	Y	17	13	1			45
							19	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	677	1	4342	2	Y	5	13	1			37
							6	9									
04	4440	X	3924	-0-	-516	-0-	384	1	3529	2	Y	10					47
							11	9									
*05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	359	1	4279	2	Y	22	26	1			43
							24	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

12	11749	X	10185	-0-	-1564	-0-	624	1	9397	2	Y	149	170	1			19
							164	9									
01	11749	X	8729	-0-	-3020	-0-	643	1	7976	2	Y	100	82	1			37
							110	9									
02	10612	X	8526	-0-	-2086	-0-	449	1	7947	2	Y	118	128	1			27
							130	9									
03	11625	X	8719	-0-	-2906	-0-	785	1	7763	2	Y	155	158	1			24
							171	9									
04	10410	X	7775	-0-	-2635	-0-	644	1	7009	2	Y	111	122	1			13
							122	9									
05	10199	X	9734	-0-	-465	-0-	761	1	8874	2	Y	90	92	1			11
							99	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	7700	-0-	-1972	-0-	476	1	7168	2	Y	51	59	1			29
							56	9									
01	9641	X	8902	-0-	-739	-0-	662	1	8201	2	Y	35	28	1			36
							39	9									
02	8708	X	6874	-0-	-1834	-0-	365	1	6454	2	Y	50	55	1			31
							55	9									
03	8184	X	7967	-0-	-217	-0-	725	1	7168	2	Y	67	68	1			30
							74	9									
04	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	669	1	7278	2	Y	47	52	1			25
							52	9									
*05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	711	1	8289	2	Y	39	40	1			24
							43	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	163	1	2458	2	Y	78	89	1			28
							86	9									
01	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	184	1	2277	2	Y	53	43	1			38
							58	9									
02	2464	N	2122	-0-	-342	-0-	111	1	1961	2	Y	45	49	1			34
							50	9									
03	2697	N	2629	-0-	-68	-0-	236	1	2328	2	Y	59	60	1			33
							65	9									
04	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	197	1	2146	2	Y	41	46	1			28
							45	9									
*05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	196	1	2279	2	Y	35	35	1			28
							39	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	440	1	932	2	Y	-0-					22
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	435	1	912	2	Y	3					25
							3	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	393	1	823	2	Y	-0-					25
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	440	1	918	2	Y	-0-					25
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	394	1	776	2	Y	-0-					25
05	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	401	1	757	2	Y	-0-					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

12	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	810	1	3889	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	1300	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4542	-0-	-106	-0-	1260	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	1260	1	3903	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	1202	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4338	-0-	-777	-0-	853	1	3483	2	N	2					2
							2	9									

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

12	1426	N	978	-0-	-448	-0-	934	2	44	9	Y	40	43	1			2
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1203	2	63	9	Y	57	55	1			4
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	948	2	45	9	Y	41	43	1			2
03	992	N	859	-0-	-133	-0-	823	2	36	9	Y	33	32	1			3
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2054	2	20	9	Y	18	19	1			2
*05	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3062	2	35	9	Y	32	30	1			4

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

12	2511	X	2267	-0-	-244	-0-	2186	2	81	9	Y	74	79	1			4
01	2604	X	2138	-0-	-466	-0-	2054	2	84	9	Y	76	75	1			5
02	2464	X	1931	-0-	-533	-0-	1861	2	70	9	Y	64	65	1			4
03	2728	X	1741	-0-	-987	-0-	1684	2	57	9	Y	52	52	1			4
04	2640	X	1702	-0-	-938	-0-	1639	2	63	9	Y	57	56	1			5
05	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2134	2	18	9	Y	16	19	1			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11887	-0-	-203	-0-	11472	2	415	9	Y	377	395	1			22
01	12090	X	9425	-0-	-2665	-0-	9072	2	353	9	Y	321	321	1			22
02	10920	X	8333	-0-	-2587	-0-	8044	2	289	9	Y	263	269	1			16
03	12090	X	8231	-0-	-3859	-0-	7972	2	259	9	Y	235	232	1			19
04	11700	X	8734	-0-	-2966	-0-	8426	2	308	9	Y	280	275	1			24
05	11873	X	9189	-0-	-2684	-0-	8923	2	266	9	Y	242	237	1			29

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1059	2	33	9	Y	30	31	1			2
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	2	32	9	Y	29	29	1			2
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	887	2	26	9	Y	24	25	1			1
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	510	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	561	2	17	9	Y	15	15	1			1
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	744	2	19	9	Y	17	16	1			2

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	67010	X	17720	-0-	-49290	-0-	181	1	16568	2	Y	883	938	1			52
							971	9									
01	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	176	1	13603	2	Y	783	781	1			54
							861	9									
02	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	161	1	11776	2	Y	626	643	1			37
							689	9									
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	50	1	10120	2	Y	483	481	1			39
							531	9									
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	126	1	8239	2	Y	446	447	1			38
							491	9									
*05	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	166	1	10629	2	Y	353	349	1			42
							388	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1187	2	24	9	Y	22	23	1			1
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1366	2	30	9	Y	27	26	1			2
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1460	2	22	9	Y	20	21	1			1
03	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1049	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1916	2	15	9	Y	14	14	1			1
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2032	2	21	9	Y	19	18	1			2

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

12	7533	X	4718	-0-	-2815	-0-	4678	2	40	9	Y	36	38	1			2
01	7533	X	4591	-0-	-2942	-0-	4548	2	43	9	Y	39	38	1			3
02	6804	X	4288	-0-	-2516	-0-	4252	2	36	9	Y	33	34	1			2
03	7533	X	3183	-0-	-4350	-0-	3159	2	24	9	Y	22	22	1			2
04	4560	X	3721	-0-	-839	-0-	3690	2	31	9	Y	28	28	1			2
*05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6434	2	37	9	Y	34	32	1			4

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1858	2	18	9	Y	16	17	1			1
01	2015	N	1703	-0-	-312	-0-	1685	2	18	9	Y	16	16	1			1
02	1820	N	1435	-0-	-385	-0-	1421	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1542	2	13	9	Y	12	12	1			1
04	1650	N	933	-0-	-717	-0-	925	2	8	9	Y	7	7	1			1
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1216	2	10	9	Y	9	9	1			1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	2	Y	58	49	1			34
							64	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	123	1	1180	2	Y	57	70	1			21
							63	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	150	1	919	2	Y	25	32	1			14
							28	9									
03	1085	N	928	-0-	-157	-0-	218	1	690	2	Y	18	24	1			8
							20	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	201	1	1480	2	Y	42	22	1			28
							46	9									
*05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	262	1	1500	2	Y	73	73	1			28
							80	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	193 61	1 9	1616	2	Y	55	29	1			32
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	221 73	1 9	2126	2	Y	66	73	1			25
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	309 36	1 9	1892	2	Y	33	39	1			19
03	1674	X	1612	-0-	-62	-0-	383 21	1 9	1208	2	Y	19	29	1			9
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	366 55	1 9	2692	2	Y	50	26	1			33
*05	3100	N	4893	-0-	1793	1793	707 143	1 9	4043	2	Y	130	114	1			49

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

12	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	3253	2	31	9	Y	28	29	1			2
01	3441	X	3059	-0-	-382	-0-	3029	2	30	9	Y	27	27	1			2
02	3080	X	2682	-0-	-398	-0-	2658	2	24	9	Y	22	23	1			1
03	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	2791	2	24	9	Y	22	21	1			2
04	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3092	2	29	9	Y	26	26	1			2
05	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2871	2	86	9	Y	78	71	1			9

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

12	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5987	2	166	9	Y	151	143	1			9
01	3751	X	2386	-0-	-1365	-0-	2318	2	68	9	Y	62	67	1			4
02	2940	X	557	-0-	-2383	-0-	542	2	15	9	Y	14	17	1			1
03	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5443	2	135	9	Y	123	114	1			10
04	3630	X	159	-0-	-3471	-0-	155	2	4	9	Y	4	14	1			-0-
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4993	2	207	9	Y	188	166	1			22

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	358662	X	358662	-0-	-0-	-0-	140	1	348854	2	Y	8789	9318	1			517
							9668	9									
01	313895	X	313895	-0-	-0-	-0-	148	1	304630	2	Y	8288	8229	1			576
							9117	9									
02	260298	X	260298	-0-	-0-	-0-	126	1	253191	2	Y	6346	6544	1			378
							6981	9									
03	220080	X	220080	-0-	-0-	-0-	124	1	214598	2	Y	4871	4851	1			398
							5358	9									
04	237699	X	237699	-0-	-0-	-0-	127	1	231098	2	Y	5885	5785	1			498
							6474	9									
*05	233237	X	233237	-0-	-0-	-0-	140	1	226650	2	Y	5861	5661	1			698
							6447	9									

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
12	66526	X	25981	-0-	-40545	-0-	64	1	25421	2	Y	451	517	1			27
							496	9									
01	66526	X	15635	-0-	-50891	-0-	41	1	15273	2	Y	292	299	1			20
							321	9									
02	60088	X	11040	-0-	-49048	-0-	32	1	10798	2	Y	191	200	1			11
							210	9									
03	54498	X	3357	-0-	-51141	-0-	10	1	3289	2	Y	53	60	1			4
							58	9									
04	52740	X	28634	-0-	-24106	-0-	110	1	27972	2	Y	502	464	1			42
							552	9									
05	25978	X	19442	-0-	-6536	-0-	47	1	18695	2	Y	636	602	1			76
							700	9									

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
12	SHUT IN		28145	-0-	28145	120627	195	1	27097	2	Y	775	788	1			46
							853	9									
01	SHUT IN		23811	-0-	23811	144438	201	1	22911	2	Y	635	637	1			44
							699	9									
02	165074	X	20636	-0-	-144438	-0-	183	1	19564	2	Y	808	804	1			48
							889	9									
03	52297	X	18381	-0-	-33916	-0-	180	1	17735	2	Y	424	437	1			35
							466	9									
04	50610	X	22853	-0-	-27757	-0-	215	1	22095	2	Y	494	487	1			42
							543	9									
05	28148	X	21509	-0-	-6639	-0-	192	1	20671	2	Y	587	559	1			70
							646	9									

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2474	-0-	-626	2725	282	1	2192	3	Y	-0-					-0-
01	2725	N	-0-	-0-	-2725	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	N	212	-0-	-1524	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
03	1922	N	294	-0-	-1628	-0-	203	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	282	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	157	1	1057	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3030	-0-	-293	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	828	3	47	9	Y	43	50	1			24
01	1333	X	733	-0-	-600	-0-	682	3	51	9	Y	46	45	1			25
02	1204	X	767	-0-	-437	-0-	716	3	51	9	Y	46	39	1			32
03	1333	X	872	-0-	-461	-0-	817	3	55	9	Y	50	55	1			27
04	1140	X	1032	-0-	-108	-0-	6	1	968	3	Y	53	47	1			33
							58	9									
*05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	889	3	80	9	Y	73	69	1			37

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					24
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					24
02	504	N	242	-0-	-262	-0-	242	3			Y	-0-					24
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					24
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					24
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					24

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	174	3	47	9	Y	43	50	1			23
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	165	3	51	9	Y	46	45	1			24
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	166	3	51	9	Y	46	39	1			31
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	143	3	55	9	Y	50	55	1			26
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	53	47	1			32
							58	9									
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	344	3	80	9	Y	73	69	1			36

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	259	3	23	9	Y	21	25	1			10
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	190	3	25	9	Y	23	22	1			11
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	239	3	25	9	Y	23	20	1			14
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	244	3	28	9	Y	25	28	1			11
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	26	24	1			13
							29	9									
05	279	N	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					13

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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 #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

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
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1745	3	70	9	Y	64	75	1			50
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1702	3	75	9	Y	68	67	1			51
02	1960	X	1801	-0-	-159	-0-	1725	3	76	9	Y	69	59	1			61
03	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	1912	3	84	9	Y	76	83	1			54
04	2100	X	681	-0-	-1419	-0-	4	1	590	3	Y	79	71	1			62
							87	9									
05	1984	X	1006	-0-	-978	-0-	926	3	80	9	Y	73	69	1			66

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	274	3	47	9	Y	43	50	1			24
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	394	3	51	9	Y	46	45	1			25
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	223	3	51	9	Y	46	39	1			32
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	180	3	55	9	Y	50	55	1			27
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	53	47	1			33
							58	9									
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	677	3	40	9	Y	36	35	1			34

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	93	3	23	9	Y	21	25	1			12
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	91	3	25	9	Y	23	22	1			13
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	81	3	25	9	Y	23	20	1			16
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	3	28	9	Y	25	28	1			13
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	26	24	1			15
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	795	3	70	9	Y	64	75	1			39
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	801	3	75	9	Y	68	67	1			40
02	1288	N	838	-0-	-450	-0-	762	3	76	9	Y	69	59	1			50
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	811	3	84	9	Y	76	83	1			43
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	9	1	1363	3	Y	79	71	1			51
							87	9									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1555	3	80	9	Y	73	69	1			55

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	93	3	23	9	Y	21	25	1			33
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	94	3	25	9	Y	23	22	1			34
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	81	3	25	9	Y	23	20	1			37
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	83	3	28	9	Y	25	28	1			34
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	26	24	1			36
							29	9									
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	211	3	23	9	Y	21	25	1			12
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	175	3	25	9	Y	23	22	1			13
02	280	N	111	-0-	-169	-0-	86	3	25	9	Y	23	20	1			16
03	248	N	164	-0-	-84	-0-	136	3	28	9	Y	25	28	1			13
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	2	1	367	3	Y	26	24	1			15
							29	9									
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	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
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1337	3	Y	-0-					-0-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	392	3	23	9	Y	21	25	1			10
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	539	3	25	9	Y	23	22	1			11
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	497	3	25	9	Y	23	20	1			14
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	3	28	9	Y	25	28	1			11
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	26	24	1			13
							29	9									
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	454	3	40	9	Y	36	35	1			14

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		1049	-0-	1049	1049	7	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*05	1715	X	666	-0-	-1049	-0-	642	2	24	9	Y	22					22

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	157	-0-	-432	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	941	X	941	-0-	-0-	-0-	871	3	70	9	Y	64	75	1			40
01	1426	X	723	-0-	-703	-0-	648	3	75	9	Y	68	67	1			41
02	1288	X	711	-0-	-577	-0-	635	3	76	9	Y	69	59	1			51
03	1426	X	662	-0-	-764	-0-	578	3	84	9	Y	76	83	1			44
04	990	X	385	-0-	-605	-0-	2	1	296	3	Y	79	71	1			52
							87	9									
05	930	X	89	-0-	-841	-0-	89	3			Y	-0-					52

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	525	3	47	9	Y	43	50	1			16
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	268	3	51	9	Y	46	45	1			17
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	358	3	51	9	Y	46	39	1			24
03	558	N	350	-0-	-208	-0-	295	3	55	9	Y	50	55	1			19
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	1	1	101	3	Y	53	47	1			25
							58	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					25

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1467	3	47	9	Y	43	50	1			50
01	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1513	3	51	9	Y	46	45	1			51
02	1736	X	1566	-0-	-170	-0-	1515	3	51	9	Y	46	39	1			58
03	1922	X	1653	-0-	-269	-0-	1598	3	55	9	Y	50	55	1			53
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	12	1	1981	3	Y	53	47	1			59
							58	9									
*05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2123	3	80	9	Y	73	69	1			63

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	728	3	47	9	Y	43	50	1			16
01	1116	X	949	-0-	-167	-0-	898	3	51	9	Y	46	45	1			17
02	1008	X	944	-0-	-64	-0-	893	3	51	9	Y	46	39	1			24
03	1116	X	980	-0-	-136	-0-	925	3	55	9	Y	50	55	1			19
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	53	47	1			25
							58	9									
*05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1276	3	80	9	Y	73	69	1			29

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1230	3	23	9	Y	21	25	1			27
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	3	25	9	Y	23	22	1			28
02	1652	N	1537	-0-	-115	-0-	1512	3	25	9	Y	23	20	1			31
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1325	3	28	9	Y	25	28	1			28
04	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	9	1	1514	3	Y	26	24	1			30
							29	9									
*05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2210	3	160	9	Y	145	138	1			37

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1333	3	70	9	Y	64	75	1			61
01	1736	X	1303	-0-	-433	-0-	1228	3	75	9	Y	68	67	1			62
02	1820	X	1011	-0-	-809	-0-	935	3	76	9	Y	69	59	1			72
03	2015	X	347	-0-	-1668	-0-	263	3	84	9	Y	76	83	1			65
04	1950	X	200	-0-	-1750	-0-	1	1	112	3	Y	79	71	1			73
							87	9									
05	1395	X	119	-0-	-1276	-0-	119	3			Y	-0-					73

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1169	3	47	9	Y	43	50	1			25
01	1581	X	1195	-0-	-386	-0-	1144	3	51	9	Y	46	45	1			26
02	1316	X	1071	-0-	-245	-0-	1020	3	51	9	Y	46	39	1			33
03	1457	X	1222	-0-	-235	-0-	1167	3	55	9	Y	50	55	1			28
04	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	8	1	1349	3	Y	53	47	1			34
							58	9									
*05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1670	3	80	9	Y	73	69	1			38

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	758	-0-	-1257	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1032	-0-	-452	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1244	-0-	-399	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
04	1590	X	937	-0-	-653	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1144	-0-	-406	-0-	1088	3	56	9	Y	51	48	1			3

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1063	-0-	-301	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	849	-0-	-383	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	914	-0-	-450	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	803	-0-	-277	-0-	5	1	798	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	620	-0-	-465	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - P/A 03/08/19

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					2
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	102	3			Y	-0-					2
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					2
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					2

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					78
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					78
02	756	N	535	-0-	-221	-0-	535	3			N	-0-					78
03	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					78
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					78
*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	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

12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					24
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					24
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			Y	-0-					24
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					24
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					24
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					24

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					12
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					12
02	448	N	318	-0-	-130	-0-	318	3			Y	-0-					12
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					12
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					12

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					2
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			Y	-0-					2
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					2
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					2
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					62
01	806	N	351	-0-	-455	-0-	351	3			Y	-0-					62
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					62
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					62
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					62
05	2697	N	1677	-0-	-1020	-0-	1677	3			Y	-0-					62

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					29
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					29
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-					12
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-					12
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3		Y	-0-					12
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-					12
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-					12
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-					12

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		Y	-0-					51
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-					51
02	896	N	637	-0-	-259	-0-	637	3		Y	-0-					51
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3		Y	-0-					51
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-					51
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - PLUGGED 03/19/19

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	213	1	793	2	Y	159	163	1			223
							175	9									
01	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	253	1	794	2	Y	171	163	1			231
							188	9									
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	130	1	816	2	Y	166	168	1			229
							183	9									
03	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	131	1	728	2	Y	133	168	1			194
							146	9									
04	1200	N	895	-0-	-305	-0-	109	1	730	2	Y	51					245
							56	9									
05	1240	N	679	-0-	-561	-0-	103	1	510	2	Y	60	173	1			132
							66	9									

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
12	4557	#	2918	-0-	-1639	-0-	225	1	2693	3	N	-0-					17
01	4557	#	3415	-0-	-1142	-0-	250	1	3075	3	N	82					99
							90	9									
02	4116	#	2791	-0-	-1325	-0-	192	1	2499	3	N	91					190
							100	9									
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	404	1	4854	3	N	46	185	1			51
							51	9									
04	5486		4993	-0-	-493	-0-	365	1	4507	3	N	110					161
							121	9									
05	3410	#	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					161

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 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
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	265	1	6127	2	Y	-0-					-0-
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	276	1	6202	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5260	-0-	-648	-0-	224	1	5036	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	4934	-0-	-1607	-0-	212	1	4722	2	Y	-0-					-0-
04	6330	X	3817	-0-	-2513	-0-	148	1	3669	2	Y	-0-					-0-
05	6479	X	3514	-0-	-2965	-0-	179	1	3335	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
12	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	531	1	12307	2	Y	122	126	1			164
							134	9									
01	12865	X	11738	-0-	-1127	-0-	495	1	11129	2	Y	104	130	1			138
							114	9									
02	11620	X	10909	-0-	-711	-0-	460	1	10340	2	Y	99	88	1			149
							109	9									
03	12865	X	10188	-0-	-2677	-0-	434	1	9644	2	Y	100	108	1			141
							110	9									
04	12450	X	8446	-0-	-4004	-0-	323	1	8024	2	Y	90	104	1			127
							99	9									
05	12865	X	8235	-0-	-4630	-0-	415	1	7729	2	Y	83	64	1			146
							91	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	33604	X	32567	-0-	-1037	-0-	1331	1	30841	2	Y	359	362	1			474
							395	9									
01	34470	X	34470	-0-	-0-	-0-	1452	1	32657	2	Y	328	389	1			413
							361	9									
02	29988	X	29903	-0-	-85	-0-	1261	1	28320	2	Y	293	262	1			444
							322	9									
03	33201	X	28886	-0-	-4315	-0-	1230	1	27331	2	Y	295	321	1			418
							325	9									
04	33360	X	23931	-0-	-9429	-0-	915	1	22716	2	Y	273	311	1			380
							300	9									
05	34472	X	34071	-0-	-401	-0-	1719	1	32046	2	Y	278	200	1			458
							306	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
12	18166	X	16338	-0-	-1828	-0-	674	1	15603	2	Y	55	56	1			73
							61	9									
01	18166	X	14314	-0-	-3852	-0-	607	1	13653	2	Y	49	59	1			63
							54	9									
02	16240	X	15221	-0-	-1019	-0-	647	1	14524	2	Y	45	40	1			68
							50	9									
03	16554	X	15737	-0-	-817	-0-	675	1	15012	2	Y	45	49	1			64
							50	9									
04	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	709	1	17603	2	Y	42	48	1			58
							46	9									
05	16864	X	6877	-0-	-9987	-0-	349	1	6497	2	Y	28	26	1			60
							31	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	240	1	5563	2	Y	231	235	1			306
							254	9									
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	264	1	5934	2	Y	205	248	1			263
							226	9									
02	5488	X	5470	-0-	-18	-0-	224	1	5038	2	Y	189	168	1			284
							208	9									
03	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	209	1	4647	2	Y	190	206	1			268
							209	9									
04	6210	X	2649	-0-	-3561	-0-	97	1	2396	2	Y	142	185	1			225
							156	9									
05	6417	X	1362	-0-	-5055	-0-	62	1	1160	2	Y	127	107	1			245
							140	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10696	-0-	-588	-0-	440	1	10203	2	Y	48	49	1			63
							53	9									
01	11253	X	10836	-0-	-417	-0-	459	1	10331	2	Y	42	51	1			54
							46	9									
02	10304	X	9181	-0-	-1123	-0-	389	1	8749	2	Y	39	35	1			58
							43	9									
03	11408	X	7182	-0-	-4226	-0-	307	1	6832	2	Y	39	43	1			54
							43	9									
04	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	334	1	8291	2	Y	36	41	1			49
							40	9									
05	10850	X	6761	-0-	-4089	-0-	342	1	6383	2	Y	33	26	1			56
							36	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
12	17515	X	17504	-0-	-11	-0-	716	1	16595	2	Y	175	177	1			237
							193	9									
01	17515	X	16272	-0-	-1243	-0-	685	1	15416	2	Y	155	188	1			204
							171	9									
02	16576	X	14604	-0-	-1972	-0-	616	1	13831	2	Y	143	127	1			220
							157	9									
03	18352	X	13714	-0-	-4638	-0-	584	1	12972	2	Y	144	156	1			208
							158	9									
04	17760	X	13625	-0-	-4135	-0-	522	1	12957	2	Y	133	152	1			189
							146	9									
05	17515	X	13399	-0-	-4116	-0-	675	1	12590	2	Y	122	93	1			218
							134	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
12	12989	X	10641	-0-	-2348	-0-	803	1	9626	3	N	193	163	1			129
							212	9									
01	11563	X	10971	-0-	-592	-0-	822	1	10095	3	N	49					178
							54	9									
02	10136	X	9690	-0-	-446	-0-	682	1	8851	3	N	143	169	1			152
							157	9									
03	10974	X	2492	-0-	-8482	-0-	188	1	2256	3	N	44	177	1			19
							48	9									
04	10620	X	1319	-0-	-9301	-0-	99	1	1220	3	N	-0-					19
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					19

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14756	X	13631	-0-	-1125	-0-	1271	1	12148	3	N	193	189	1			131
							212	9									
01	14756	X	14468	-0-	-288	-0-	1232	1	13126	3	N	100	190	1			41
							110	9									
02	12152	X	11208	-0-	-944	-0-	1110	1	9974	3	N	113					154
							124	9									
03	13640	X	12674	-0-	-966	-0-	1532	1	11028	3	N	104	191	1			67
							114	9									
04	14010	X	13620	-0-	-390	-0-	1473	1	11937	3	N	191					258
							210	9									
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					258

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	7007	-0-	-61	-0-	531	1	6366	3	N	100					156
							110	9									
01	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	550	1	6752	3	N	33					189
							36	9									
02	7028	X	5661	-0-	-1367	-0-	402	1	5226	3	N	30					219
							33	9									
03	7781	X	7686	-0-	-95	-0-	583	1	7002	3	N	92	190	1			121
							101	9									
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	599	1	7406	3	N	116	193	1			44
							128	9									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					44

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
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	669	1	8021	3	N	92					204
							101	9									
01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	698	1	8565	3	N	126	191	1			139
							139	9									
02	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	655	1	8509	3	N	87	189	1			37
							96	9									
03	8649	X	2989	-0-	-5660	-0-	228	1	2742	3	N	17					54
							19	9									
04	9090	X	5536	-0-	-3554	-0-	411	1	5073	3	N	47					101
							52	9									
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					101

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	18008	-0-	-6048	-0-	1376	1	16493	3	N	126	189	1			161
							139	9									
01	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	1715	1	21057	3	N	175	192	1			144
							193	9									
02	20356	X	20078	-0-	-278	-0-	1422	1	18468	3	N	171	194	1			121
							188	9									
03	22537	X	20478	-0-	-2059	-0-	1558	1	18704	3	N	196	191	1			126
							216	9									
04	22230	X	19937	-0-	-2293	-0-	1479	1	18271	3	N	170	190	1			106
							187	9									
05	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT					106

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	1305	-0-	-2539	-0-	88	1	1056	3	N	146					194
							161	9									
01	3038	X	1556	-0-	-1482	-0-	107	1	1316	3	N	121	187	1			128
							133	9									
02	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	104	1	1351	3	N	67	176	1			19
							74	9									
03	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	71	1	853	3	N	117					136
							129	9									
04	1500	X	1110	-0-	-390	-0-	66	1	815	3	N	208	177	1			167
							229	9									
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					167

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
12	21142	X	18777	-0-	-2365	-0-	1431	1	17149	3	N	179	194	1			62
							197	9									
01	20088	X	18603	-0-	-1485	-0-	1387	1	17027	3	N	172					234
							189	9									
02	18144	X	16835	-0-	-1309	-0-	1193	1	15492	3	N	136	191	1			179
							150	9									
03	19685	X	19685	-0-	-0-	-0-	1493	1	17926	3	N	242	190	1			231
							266	9									
04	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	1379	1	17035	3	N	190	190	1			231
							209	9									
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					231

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
12	5425	X	1150	-0-	-4275	-0-	87 19	1 9	1044	3	N	17					132
01	5425	X	1192	-0-	-4233	-0-	89 8	1 9	1095	3	N	7					139
02	4900	X	3584	-0-	-1316	-0-	255 14	1 9	3315	3	N	13					152
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	426 14	1 9	5108	3	N	13					165
04	5220	X	5121	-0-	-99	-0-	383 10	1 9	4728	3	N	9					174
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					174

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	5921	#	5263	-0-	-658	-0-	393 155	1 9	4715	3	N	141					168
01	5249	R	5249	-0-	-0-	-0-	394 21	1 9	4834	3	N	19	170	1			17
02	4657	R	4657	-0-	-0-	-0-	333	1	4324	3	N	-0-					17
03	5252	R	5252	-0-	-0-	-0-	394 132	1 9	4726	3	N	120					137
04	5100	#	4972	-0-	-128	-0-	372	1	4600	3	N	-0-					137
05	5270	#	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					137

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

12	13137	X	4594	-0-	-8543 B	-0-	190	1	4404	2	Y	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	134	1	3008	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3318	-0-	-434 B	-0-	141	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2950	-0-	-1204 B	-0-	127	1	2823	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3283	-0-	-497 B	-0-	127	1	3156	2	Y	-0-					-0-
*05	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	211	1	3937	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

12	18778	X	6436	-0-	-12342 B	-0-	262 103	1 9	6071	2	Y	94	95	1			123
01	6043	X	6043	-0-	-0- B	-0-	253 91	1 9	5699	2	Y	83	101	1			105
02	5684	X	5223	-0-	-461 B	-0-	219 84	1 9	4920	2	Y	76	68	1			113
03	6293	X	5057	-0-	-1236 B	-0-	214 85	1 9	4758	2	Y	77	83	1			107
04	6150	X	5189	-0-	-961 B	-0-	198 78	1 9	4913	2	Y	71	81	1			97
05	6355	X	5757	-0-	-598 B	-0-	289 73	1 9	5395	2	Y	66	50	1			113

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2019 - PLUGGED 05/06/19

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	2	67	9	Y	61					105
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	77	139	1			43
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	1	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					38
*05	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	2	56	9	Y	51	46	1			43

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	352	2	67	9	Y	61					105
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	277	2	85	9	Y	77	139	1			43
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	284	2	51	9	Y	46	46	1			43
03	434	N	159	-0-	-275	-0-	114	2	45	9	Y	41	46	1			38
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					38
*05	372	N	237	-0-	-135	-0-	181	2	56	9	Y	51	46	1			43

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	29	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	117	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	35	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	3	1	1977	2	N	1					1
							1	9									
*04	2040	N	1681	-0-	-359	-0-	29	1	1652	2	N	-0-	1	1			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					90
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					90
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	N	2	2	8			90
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					90
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					90
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					90

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					6
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					6
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					6
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					6
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					6
*05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					3
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					3
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					3
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			Y	-0-					3
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
*05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					2
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					2
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					2
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
*05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					4
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					4
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					4
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					4
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					9
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					9
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					9
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					9
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					9
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	154	-0-	-154	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					3
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					3
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					3
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					3
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*05	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	69	-0-	-127	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					1
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					1
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					1
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					1
*05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			Y	-0-					1
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
*05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	2			Y	-0-					1
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					1
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					1
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					4
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					4
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					3
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					3
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					3
*05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*05	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					3
01	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			Y	-0-					3
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					3
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					3
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					134
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					134
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					134
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					134
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					134
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					11
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					11
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					1
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					1
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					1
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1
*05	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					3
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					3
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					3
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					3
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

12	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					2
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					2
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2
*05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					1
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					1
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					1
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					1
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
*05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					1
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	2			Y	-0-					1
02	140	N	14	-0-	-126	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					1
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					3
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					3
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					3
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					3
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					3
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		411	-0-	411	1108	411	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		336	-0-	336	1444	336	2			Y	-0-					-0-
02	1747	X	303	-0-	-1444	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					1
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					1
*05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					2
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			Y	-0-					2
03	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
01	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					4
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			Y	-0-					4
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					4
*05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					1
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					1
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					1
*05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					11
01	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					11
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					11
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					13
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					13
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			Y	-0-					13
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					13
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					13
*05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

12	T. A.		156	-0-	156	467	156	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		150	-0-	150	617	150	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	717	100	2			Y	-0-					-0-
03	825	X	108	-0-	-717	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					1
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					1
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
*05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					34
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					34
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					34
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					34
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					34
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*05	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					3
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					1
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					1
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					1
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					48
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					48
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					48
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					48
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					48
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					48

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	51	1	137	3	Y	-0-					1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	53	1	135	3	Y	-0-					1
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	53	1	121	3	Y	-0-					1
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	54	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	42	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	50	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	42	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	38	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	56	1	138	3	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	39	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	127	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	35	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	28	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	54	1	145	3	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	53	1	134	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	55	1	127	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	72	1	176	3	N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	53	1	200	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	45	1	109	3	N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	31	1	84	3	Y	-0-			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	3	Y	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	205	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	20	1	50	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	17	1	67	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	54	1	147	3	Y	-0-			-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	43	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	32	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	49	1	184	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	64	1	172	3	Y	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	68	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	65	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	66	1	164	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	190	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	Y	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	Y	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-			-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	3	Y	-0-			1
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	3	Y	-0-			1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	3	Y	-0-			1
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	48	1	119	3	Y	-0-			1
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	Y	-0-			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	48	1	132	3	Y	-0-			-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	45	1	102	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	47	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	29	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	93	1	252	3	Y	-0-					23
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	94	1	239	3	Y	-0-					23
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	99	1	227	3	Y	-0-					23
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	288	3	Y	-0-					23
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	39	1	147	3	Y	-0-					23
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	84	1	229	3	Y	-0-					1
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	152	1	383	3	Y	-0-					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	155	1	355	3	Y	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	105	1	260	3	Y	-0-					1
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	70	1	267	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	35	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	100	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	105	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	104	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	105	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	74	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	63	1	172	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	58	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	59	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	62	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	34	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	102	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	71	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	82	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	67	1	165	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	56	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	233	-0-	-449	-0-	62	1	169	3	Y	2					14
							2	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	132	3	Y	3					17
							3	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	117	1	270	3	Y	-0-					17
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	165	1	408	3	Y	5					22
							6	9									
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	103	1	389	3	Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	25	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	417	3	Y	-0-					-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	3	Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	89	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	743	-0-	-280	-0-	48	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	549	-0-	-321	-0-	32	1	517	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	74	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	75	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	3	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	605	-0-	-139	-0-	34	1	571	3	Y	-0-					1
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	3	Y	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	3	Y	-0-					1
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	39	1	566	3	Y	-0-					1
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	30	1	70	3	N	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	17	1	41	3	N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	46	1	126	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	54	1	132	3	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	51	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	47	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	45	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	28	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	58	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	53	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	51	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	62	1	170	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	71	1	179	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	67	1	153	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	75	1	186	3	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	140	3	Y	2					9
							2	9									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	67	1	170	3	Y	3					12
							3	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					12
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	61	1	149	3	Y	2					14
							2	9									
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

12	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

12	310	N	261	-0-	-49	-0-	70	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	42	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	81	-0-	-143	-0-	25	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	37	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					14
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	36	1	91	3	Y	-0-					14
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	50	1	115	3	Y	-0-					14
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	72	1	178	3	Y	-0-					14
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	22	1	86	3	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

12	124	N	114	-0-	-10	-0-	31	1	83	3	Y	-0-					2
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	87	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	34	1	78	3	Y	-0-					3
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	81	1	198	3	Y	-0-					3
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	303	1	1147	3	Y	4					7
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

12	465	N	398	-0-	-67	-0-	22	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	3	Y	-0-					11
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	188	1	476	3	Y	7					18
							8	9									
02	644	N	495	-0-	-149	-0-	150	1	345	3	Y	-0-					18
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	167	1	413	3	Y	-0-					18
04	660	N	416	-0-	-244	-0-	86	1	326	3	Y	4					22
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	176	1	478	3	Y	-0-					8
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	198	1	499	3	Y	3	1	8			10
							3	9									
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	160	1	368	3	Y	-0-					10
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	188	1	464	3	Y	2					12
							2	9									
04	690	N	536	-0-	-154	-0-	112	1	423	3	Y	1					13
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	198	1	539	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	167	1	422	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
02	784	N	567	-0-	-217	-0-	172	1	395	3	Y	-0-					3
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	168	1	415	3	Y	-0-					3
*04	570	N	501	-0-	-69	-0-	105	1	396	3	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	286	1	778	3	Y	1					10
							1	9									
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	295	1	745	3	Y	-0-					10
02	1064	N	977	-0-	-87	-0-	296	1	681	3	Y	-0-					10
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	295	1	727	3	Y	-0-					10
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	193	1	730	3	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	256	1	696	3	Y	1					10
							1	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	281	1	710	3	Y	-0-					10
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	258	1	592	3	Y	-0-					10
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	282	1	695	3	Y	-0-					10
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	180	1	681	3	Y	-0-					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	260	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	264	1	666	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	254	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	236	1	580	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	444	-0-	-336	-0-	93	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	17	1	288	3	Y	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	18	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	1308	3	Y	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	63	1	570	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	42	1	489	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	540	-0-	-855	-0-	35	1	505	3	Y	-0-			-0-
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1933	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	219	1	595	3	Y	-0-					14
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	212	1	536	3	Y	3					17
							3	9									
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	217	1	499	3	Y	-0-					17
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	215	1	529	3	Y	2					19
							2	9									
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	148	1	561	3	Y	1					20
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	328	1	892	3	Y	-0-					23
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	339	1	858	3	Y	5					28
							6	9									
02	1204	N	1058	-0-	-146	-0-	321	1	737	3	Y	-0-					28
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	328	1	807	3	Y	3					31
							3	9									
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	225	1	851	3	Y	1					32
							1	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	46	1	784	3	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	81	1	732	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	57	1	669	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	51	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	38	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	445	3	N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	37	1	433	3	N	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	32	1	472	3	N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	199	1	539	3	Y	-0-					14
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	213	1	539	3	Y	7					21
							8	9									
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	190	1	435	3	Y	-0-					21
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	199	1	491	3	Y	-0-					21
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	137	1	521	3	Y	3					24
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	5704	3	245	9	Y	223	191	1	4	8	44
01	6076	X	6007	-0-	-69	-0-	5709	3	298	9	Y	271	254	1	3	8	58
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5021	3	180	9	Y	164	146	1	1	8	75
03	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5486	3	179	9	Y	163	192	1			46
04	5820	X	5177	-0-	-643	-0-	5054	3	123	9	Y	112	112	1			46
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					46

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	6069	-0-	-1960	-0-	5827	3	242	9	Y	220	247	1			52
01	7874	X	6232	-0-	-1642	-0-	6002	3	230	9	Y	209	213	1			48
02	6692	X	5757	-0-	-935	-0-	5377	3	380	9	Y	345	267	1			126
03	7409	X	6111	-0-	-1298	-0-	5763	3	348	9	Y	316	367	1			75
04	7170	X	5626	-0-	-1544	-0-	5289	3	337	9	Y	306	280	1			101
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					101

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5515	-0-	-716	-0-	5299	3	216	9	Y	196	183	1			43
01	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	5319	3	259	9	Y	235	226	1			52
02	5040	X	4826	-0-	-214	-0-	4693	3	133	9	Y	121	116	1			57
03	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	5055	3	154	9	Y	140	161	1			36
04	5400	X	4789	-0-	-611	-0-	4617	3	172	9	Y	156	139	1			53
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					53

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	75	1	547	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	-0-	71	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	88	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	83	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	90	1	538	2	Y	-0-					-0-
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	115	1	668	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

12	620	N	579	-0-	-41	-0-	72	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	67	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	61	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	64	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	75	1	444	2	Y	-0-					-0-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	87	1	504	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	Y	-0-					3
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	Y	-0-					3
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	36	1	295	2	Y	-0-					3
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					3
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	27	1	196	2	Y	-0-					3
*05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	385	2	Y	1					4
							1	9									

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	2	Y	-0-					34
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	36	1	334	2	Y	-0-					34
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	2	Y	-0-					34
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	36	1	338	2	Y	-0-	3	5			31
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					31
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	-0-					31

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

12	372	N	350	-0-	-22	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	42	1	249	2	Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	28	1	228	2	N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	2	N	-0-					-0-
04	360	N	235	-0-	-125	-0-	28	1	207	2	N	-0-					-0-
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	44	1	307	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	44	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	38	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	37	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	35	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	22	1	194	2	Y	5					9
							6	9									
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	24	1	219	2	Y	-0-					9
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	14	1	114	2	Y	1					10
							1	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	306	2	Y	9					19
							10	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	6					25
							7	9									
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	Y	4					29
							4	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	227	2	Y	1					5
							1	9									
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	Y	2					7
							2	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	20	1	166	2	Y	2					9
							2	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	196	2	Y	8					17
							9	9									
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	21	1	151	2	Y	6					23
							7	9									
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	234	2	Y	3					26
							3	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	39	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	40	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	Y	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	54	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	194	-0-		-85	-0-	24	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-		-58	-0-	19	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-		-55	-0-	15	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-		-68	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-		-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	189	N	189	-0-		-0-	-0-	28	1	161	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	N	776	-0-		-0-	-0-	96	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-		-64	-0-	85	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	602	-0-		-70	-0-	80	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	676	-0-		-99	-0-	81	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-		-56	-0-	91	1	543	2	Y	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-		-0-	-0-	108	1	623	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-		-0-	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-		-45	-0-	58	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-		-74	-0-	53	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-		-41	-0-	55	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-		-1	-0-	60	1	359	2	Y	-0-					-0-
*05	510	N	510	-0-		-0-	-0-	75	1	435	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	517	N	517	-0-		-0-	-0-	64	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-		-28	-0-	52	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-		-42	-0-	50	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-		-45	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-		-31	-0-	56	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-		-6	-0-	63	1	365	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	319	-0-		-22	-0-	33	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-		-38	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-		-43	-0-	32	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-		-0-	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-		-7	-0-	42	1	311	2	Y	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-		-0-	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-		-0-	-0-	60	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	441	-0-		-55	-0-	53	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-		-44	-0-	50	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-		-43	-0-	51	1	371	2	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-		-0-	-0-	62	1	368	2	Y	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-		-0-	-0-	67	1	390	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	216	-0-		-32	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-		-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-		-27	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-		-8	-0-	20	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-		-15	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
*05	231	N	231	-0-		-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	94	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	84	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	77	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	91	1	543	2	Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	102	1	591	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-					2
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					2
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	30	1	245	2	Y	1					3
							1	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	2	Y	-0-					3
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	Y	-0-					3
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	331	2	Y	1					4
							1	9									

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	69	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	61	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	55	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	69	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	Y	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	110	1	637	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	43	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	18	-0-	-178	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	17	-0-	-324	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	130	-0-	-273	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	30	1	181	2	Y	-0-					-0-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	19	1	111	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	53	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	47	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	51	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	61	1	366	2	Y	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	70	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	109	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	97	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	86	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	95	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	103	1	615	2	Y	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	122	1	707	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	465	N	378	-0-	-87	-0-	39	1	338	2	Y	1					2
							1	9									
01	465	N	331	-0-	-134	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					2
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	35	1	288	2	Y	1					3
							1	9									
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					3
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					3
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	1					4
							1	9									

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	401	2	Y	-0-					2
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					2
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	41	1	335	2	Y	1					3
							1	9									
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	33	1	306	2	Y	-0-					3
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	Y	-0-					3
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	397	2	Y	1					4
							1	9									

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	Y	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	871	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	17	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	321	2	N	1					2
							1	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	-0-					2
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	29	1	240	2	N	1					3
							1	9									
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	31	1	286	2	N	-0-					3
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	42	1	307	2	N	-0-					3
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	290	2	N	1					4
							1	9									

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	27	1	197	2	Y	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	387	2	N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	48	1	355	2	N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	46	1	299	2	N	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	46	1	337	2	N	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	44	1	265	2	N	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	57	1	331	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	101	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	98	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	584	-0-	-172	-0-	77	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	86	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	95	1	563	2	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	76	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	75	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	64	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	72	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	77	1	458	2	Y	-0-					-0-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	92	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	75	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	72	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	64	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	65	1	480	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	79	1	471	2	Y	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	111	1	782	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	100	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	95	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	99	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	116	1	690	2	Y	-0-					-0-
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	124	1	720	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	30	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	36	1	263	2	Y	-0-					-0-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	407	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	150	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	999	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	132	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	156	1	930	2	Y	-0-					-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	166	1	958	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	65	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	59	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	61	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	70	1	416	2	Y	-0-					-0-
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	75	1	433	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	128	1	905	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	123	1	901	2	N	-0-					-0-
02	868	N	847	-0-	-21	-0-	112	1	735	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	116	1	848	2	N	-0-					-0-
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	134	1	797	2	N	-0-					-0-
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	147	1	848	2	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
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	408	-0-	-102	-0-	59	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	60	1	349	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	48	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	54	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	61	1	364	2	Y	-0-					-0-
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	70	1	403	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	43	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	42	1	243	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	Y	-0-					7
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	29	1	272	2	Y	-0-					7
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	28	1	235	2	Y	-0-					7
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	27	1	256	2	Y	-0-	3	5			4
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	2	Y	-0-					4
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	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
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	106	1	748	2	N	-0-					-0-
01	868	N	786	-0-	-82	-0-	94	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	83	1	547	2	N	-0-					-0-
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	90	1	660	2	N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	103	1	612	2	N	-0-					-0-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	113	1	651	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	70	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	94	-0-	-298	-0-	57	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	65	1	387	2	Y	-0-					-0-
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	77	1	446	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	44	1	291	2	N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	42	1	309	2	N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	50	1	297	2	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	52	1	302	2	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
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	102	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	106	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	97	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	843	-0-	-117	-0-	121	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	126	1	729	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	62	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	66	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	150	-0-	-408	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	88	1	618	2	N	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	77	1	565	2	N	-0-					-0-
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	78	1	514	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	122	1	894	2	N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	121	1	719	2	N	-0-					-0-
*05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	114	1	657	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	71	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	75	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	72	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	82	1	487	2	Y	-0-					-0-
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	83	1	482	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	88	1	624	2	N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	82	1	598	2	N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	91	1	598	2	N	-0-					-0-
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	74	1	542	2	N	-0-					-0-
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	84	1	499	2	N	-0-					-0-
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	107	1	619	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	76	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	76	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	86	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	88	1	509	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	2	N	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	72	1	530	2	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	67	1	439	2	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	69	1	510	2	N	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	76	1	455	2	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	82	1	473	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	71	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	64	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	57	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	62	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	66	1	382	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	67	1	476	2	N	-0-					-0-
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	61	1	450	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	385	2	N	-0-					-0-
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	56	1	412	2	N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	64	1	382	2	N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	70	1	404	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	118	1	830	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	113	1	826	2	N	-0-					-0-
02	868	N	727	-0-	-141	-0-	96	1	631	2	N	-0-					-0-
03	961	N	773	-0-	-188	-0-	93	1	680	2	N	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	120	1	714	2	N	-0-					-0-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	133	1	767	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	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
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	23	1	197	2	N	1					3
							1	9									
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	21	1	190	2	N	2					5
							2	9									
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	30	1	245	2	N	1					6
							1	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	6					12
							7	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	4					16
							4	9									
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	276	2	N	2					18
							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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	417	-0-		-48	-0-	47	1 3 9	367	3	Y	3					25
01	360	N	360	-0-		-0-	-0-	40	1 2 9	318	3	Y	2					27
02	331	N	331	-0-		-0-	-0-	30	1 2 9	299	3	Y	2					29
03	341	N	341	-0-		-0-	-0-	34	1 6 9	301	3	Y	5					34
04	360	N	359	-0-		-1	-0-	37	1 4 9	318	3	Y	4					38
05	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					Y	NO RPT					38

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-		-0-	-0-	65	1 2 9	509	3	Y	2					6
01	649	N	649	-0-		-0-	-0-	73	1 3 9	573	3	Y	3					9
02	752	N	752	-0-		-0-	-0-	68	1 9 9	675	3	Y	8					17
03	677	N	677	-0-		-0-	-0-	69	1 3 9	605	3	Y	3					20
04	630	N	618	-0-		-12	-0-	65	1 4 9	549	3	Y	4	20	1			4
05	837	N	NO RPT	-0-		-837	-0-					Y	NO RPT					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	602	N	602	-0-		-0-	-0-	68	1 2 9	532	3	Y	2					6
01	678	N	678	-0-		-0-	-0-	76	1 3 9	599	3	Y	3					9
02	785	N	785	-0-		-0-	-0-	71	1 9 9	705	3	Y	8					17
03	708	N	708	-0-		-0-	-0-	72	1 3 9	633	3	Y	3					20
04	660	N	646	-0-		-14	-0-	68	1 4 9	574	3	Y	4	20	1			4
05	868	N	NO RPT	-0-		-868	-0-					Y	NO RPT					4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	396	N	396	-0-		-0-	-0-	45	1 4 9	347	3	Y	4					11
01	446	N	446	-0-		-0-	-0-	50	1 6 9	390	3	Y	5					16
02	526	N	526	-0-		-0-	-0-	47	1 19 9	460	3	Y	17					33
03	467	N	467	-0-		-0-	-0-	47	1 7 9	413	3	Y	6					39
04	427	N	427	-0-		-0-	-0-	44	1 9 9	374	3	Y	8	39	1			8
05	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	372	N	157	-0-	-215	-0-	18	1	139	3	Y	-0-	27	1			8
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	161	3	Y	1					9
							1	9									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	Y	1					10
							1	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	25	1	222	3	Y	-0-					10
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					10
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	71	1	554	3	Y	-0-	27	1			8
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	583	3	Y	1					9
							1	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	51	1	507	3	Y	1					10
							1	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	3	Y	-0-					10
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	66	1	565	3	Y	-0-					10
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	50	1	393	3	Y	3					10
							3	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	1					11
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	613	3	Y	17					28
							19	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	550	3	Y	6					34
							7	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	499	3	Y	8	35	1			7
							9	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	79	1	611	3	Y	-0-					10
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					10
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	3	Y	-0-					10
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	57	1	501	3	Y	-0-					10
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	531	3	Y	-0-					10
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					10

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	88	1	685	3	Y	-0-					72
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	429	3	Y	1					73
							1	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	2					75
							2	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	Y	5					80
							6	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	50	1	425	3	Y	4					84
							4	9									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					84

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
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	28	1	219	3	Y	-0-	27	1			8
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					8
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					8
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					8
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	3	Y	-0-					8
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	47	1	367	3	Y	5					25
							6	9									
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	461	3	Y	2					27
							2	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	438	3	Y	2					29
							2	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	Y	5					34
							6	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	3					37
							3	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					37

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	N	4					11
							4	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	5					16
							6	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	17					33
							19	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	78	1	688	3	N	6					39
							7	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	73	1	624	3	N	8	39	1			8
							9	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					8

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	74	1	579	3	N	2					6
							2	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	83	1	651	3	N	3					9
							3	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	78	1	767	3	N	8					17
							9	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	78	1	688	3	N	3					20
							3	9									
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	73	1	624	3	N	4	20	1			4
							4	9									
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					4

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
12	1118	N	401	-0-	-717	-0-	33	1	368	2	Y	-0-					3
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	2	Y	-0-					3
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	Y	-0-					3
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	2	Y	-0-					3
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	18	1	67	2	Y	-0-					3
05	372	N	70	-0-	-302	-0-	20	1	50	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
12	841	N	341	-0-	-500	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	22	1	240	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	87	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	88	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	85	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	86	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	63	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	90	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	94	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	91	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	97	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	68	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	113	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1030	-0-	-1233 B	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	87	1	1840	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1305	-0-	-958 B	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	399	-0-	-591 B	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	318	-0-	-1821 B	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16150	X	16150	-0-	-0- B	-0-	751	1	15331	2	Y	62	64	1			6
							68	9									
01	16802	X	15881	-0-	-921 B	-0-	722	1	15072	2	Y	79	70	1			15
							87	9									
02	15176	X	14365	-0-	-811 B	-0-	645	1	13650	2	Y	64	60	1			19
							70	9									
03	16802	X	13419	-0-	-3383 B	-0-	635	1	12707	2	Y	70	75	1			14
							77	9									
*04	15630	X	9334	-0-	-6296 B	-0-	455	1	8832	2	Y	43	46	1			11
							47	9									
*05	16929	X	16929	-0-	-0- B	-0-	833	1	16016	2	Y	73	67	1			17
							80	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2883	X	2811	-0-	-72 B	-0-		131	1	2677	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
01	3255	X	2835	-0-	-420 B	-0-		129	1	2700	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
02	2996	X	2354	-0-	-642 B	-0-		106	1	2245	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	3317	X	1886	-0-	-1431 B	-0-		90	1	1792	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*04	3210	X	1130	-0-	-2080 B	-0-		55	1	1074	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	2821	X	1927	-0-	-894 B	-0-		95	1	1828	2	Y	4	3	1			1
								4	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
12	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-						Y	-0-					-0-
01	2728	X	407	-0-	-2321 B	-0-		19	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-		162	1	3431	2	Y	475	339	1			136
								523	9									
03	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-		111	1	2225	2	Y	359	425	1			70
								395	9									
*04	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-		105	1	2046	2	Y	290	286	1			74
								319	9									
05	2852	X	2488	-0-	-364 B	-0-		100	1	1928	2	Y	418	396	1			96
								460	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
12	2356	X	535	-0-	-1821 B	-0-		25	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1818	-0-	-476 B	-0-		83	1	1735	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1189	-0-	-323 B	-0-		54	1	1135	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1067	-0-	-545 B	-0-		51	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	16	-0-	-1754 B	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	31444	X	31444	-0-	-0- B	-0-		1458	1	29755	2	N	210	217	1			19
								231	9									
01	29977	X	29761	-0-	-216 B	-0-		1347	1	28127	2	N	261	230	1			50
								287	9									
02	28056	X	26261	-0-	-1795 B	-0-		1175	1	24863	2	N	203	193	1			60
								223	9									
03	31434	X	24780	-0-	-6654 B	-0-		1168	1	23362	2	N	227	243	1			44
								250	9									
*04	30420	X	23221	-0-	-7199 B	-0-		1128	1	21887	2	N	187	184	1			47
								206	9									
05	31434	X	27273	-0-	-4161 B	-0-		1337	1	25710	2	N	205	205	1			47
								226	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
12	3477	X	3477	-0-	-0- B	-0-	162	1	3315	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3268	-0-	-173 B	-0-	149	1	3119	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2929	-0-	-179 B	-0-	132	1	2797	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2760	-0-	-712 B	-0-	131	1	2629	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2602	-0-	-758 B	-0-	128	1	2474	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3002	-0-	-470 B	-0-	149	1	2853	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	64	1	1297	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	2077	N	2022	-0-	-55 B	-0-	92	1	1918	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	80	1	1683	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	71	1	1426	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*04	1950	N	1492	-0-	-458 B	-0-	73	1	1411	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	1953	N	1197	-0-	-756 B	-0-	59	1	1132	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	40	1	819	2	Y	30	42	1			3
							33	9									
01	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	5	1	106	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	84	X	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	194	X	194	-0-	-0- B	-0-	9	1	170	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3844	-0-	-310 B	-0-	180	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3694	-0-	-429 B	-0-	169	1	3525	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3252	-0-	-472 B	-0-	147	1	3105	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	2991	-0-	-1101 B	-0-	142	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3400	-0-	-320 B	-0-	167	1	3233	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3456	-0-	-388 B	-0-	171	1	3285	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	12152	X	11486	-0-	-666 B	-0-	2475	1	8998	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	12648	X	11157	-0-	-1491 B	-0-	1494	1	9646	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
02	11424	X	9781	-0-	-1643 B	-0-	1381	1	8388	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	12648	X	8899	-0-	-3749 B	-0-	1299	1	7586	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*04	11760	X	9135	-0-	-2625 B	-0-	539	1	8583	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	11501	X	9490	-0-	-2011 B	-0-	494	1	8984	2	Y	11	11	1			3
							12	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
12	47156	X	47156	-0-	-0- B	-0-	2194	1	44789	2	N	157	163	1			14
							173	9									
01	45043	X	44979	-0-	-64 B	-0-	2046	1	42717	2	N	196	173	1			37
							216	9									
02	40684	X	39494	-0-	-1190 B	-0-	1775	1	37552	2	N	152	144	1			45
							167	9									
03	45043	X	36320	-0-	-8723 B	-0-	1720	1	34418	2	N	165	178	1			32
							182	9									
*04	43590	X	37428	-0-	-6162 B	-0-	1827	1	35436	2	N	150	144	1			38
							165	9									
05	45043	X	41232	-0-	-3811 B	-0-	2031	1	39033	2	N	153	156	1			35
							168	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	503	-0-	-334 B	-0-	23	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59 B	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	395	-0-	-101 B	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	235	-0-	-275 B	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	311	-0-	-216 B	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	Z	32576	-0-	32576 B	32576	77	1	31431	2	Y	971	724	1			247
							1068	9									
05	0	Z	41445	-0-	41445 B	74021	191	1	39980	2	Y	1158	1140	1			265
							1274	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2418	X	2326	-0-	-92	-0-	107	1	2182	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
01	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	101	1	2110	2	Y	43	38	1			8
							47	9									
02	2212	X	1850	-0-	-362	-0-	82	1	1729	2	Y	35	33	1			10
							39	9									
03	2449	X	1963	-0-	-486	-0-	91	1	1827	2	Y	41	45	1			6
							45	9									
*04	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	99	1	1917	2	Y	38	35	1			9
							42	9									
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	Y	70	63	1			16
							77	9									

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2018 - P/A 12/21/18

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6246	-0-	3146	3146	6246	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5288	-0-	2288	5434	5288	2			N	-0-					-0-
*05	10043	X	4609	-0-	-5434	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	25 2	1 9	286	2	Y	2	2	8			32
01	1085	N	337	-0-	-748	-0-	25 1	1 9	311	2	Y	1	1	8			32
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	937	2	Y	1	1	8			32
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	1007	2	Y	2	2	8			32
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	961	2	Y	1	1	8			32
05	1054	N	788	-0-	-266	-0-	25 3	1 9	760	2	Y	3	3	8			32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	329	-0-	-632	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	25	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	616	-0-	-438	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	324	-0-	-265	-0-	25	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	253	-0-	-1328	-0-	25	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	25	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	25	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	25	1	1815	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		25	-0-	25	25	25	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	50	25	1			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37					58
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37	1	8			94
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	9	N	31					125
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					125
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	1			N	-0-					125
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	1	1	9	N	1	1	8			125

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*04	3480	X	2265	-0-	-1215	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*05	3596	X	1975	-0-	-1621	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

12	3187	R	-0-	-0-	-3187	-0-					Y	52					87
01	4402	#	3794	-0-	-608	-0-	3735	2	59	9	Y	54					141
02	3976	#	194	-0-	-3782	-0-	192	2	2	9	Y	2	108	1			35
03	2852	#	1276	-0-	-1576	-0-	31	1	1157	2	Y	80	107	1			8
							88	9									
*04	5706	R	5706	-0-	-0-	-0-	5686	2	20	9	Y	18					26
05	3782	#	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					26

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

*06	2252	N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2241	2	11	9	Y	10				65
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2190	2	12	9	Y	11				76
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-	2231	2	14	9	Y	13				89
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	B	-0-	2013	2	7	9	Y	6	67	1		28
*10	2232	N	2048	-0-	-184	B	-0-	2036	2	12	9	Y	11				39
*11	2314	N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2304	2	10	9	Y	9				48
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	B	-0-	2346	2	3	9	Y	3				51
*01	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	2334	2	51	9	Y	46	51	1		46
*02	2220	N	2220	-0-	-0-	B	-0-	2220	2			Y	-0-	15	1		31
*03	4541	X	4541	-0-	-0-	B	-0-	4537	2	4	9	Y	4				35
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	B	-0-	3471	2	3	9	Y	3	15	1		23
*05	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2472	2	1	9	Y	1				24

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

*06	5240	X	5240	-0-	-0-	B	-0-	5207	2	33	9	Y	30				292
*07	3844	X	3723	-0-	-121	B	-0-	3687	2	36	9	Y	33				325
*08	3844	X	1759	-0-	-2085	B	-0-	1716	2	43	9	Y	39				364
*09	3720	X	2627	-0-	-1093	B	-0-	2606	2	21	9	Y	19	111	1		272
*10	4061	X	1701	-0-	-2360	B	-0-	1666	2	35	9	Y	32				304
*11	3930	X	2946	-0-	-984	B	-0-	2917	2	29	9	Y	26				330
*12	3689	X	1364	-0-	-2325	B	-0-	1354	2	10	9	Y	9				339
*01	2697	X	1337	-0-	-1360	B	-0-	1281	2	56	9	Y	51	122	1		268
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	B	-0-	3066	2			Y	-0-	38	1		230
*03	4679	X	4679	-0-	-0-	B	-0-	4628	2	51	9	Y	46				276
*04	2910	X	2446	-0-	-464	B	-0-	2417	2	29	9	Y	26	106	1		196
05	3441	X	110	-0-	-3331	B	-0-	97	2	13	9	Y	12				208

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

*06	570	N	598	-0-	28 B	-5423	598	2			Y	-0-					28
*07	465	N	551	-0-	86 B	-5337	551	2			Y	-0-					28
*08	589	N	563	-0-	-26 B	-5337	563	2			Y	-0-					28
*09	600	N	488	-0-	-112 B	-5337	488	2			Y	-0-					28
*10	558	N	469	-0-	-89 B	-5337	469	2			Y	-0-					28
*11	540	N	544	-0-	4 B	-5333	544	2			Y	-0-					28
*12	496	N	564	-0-	68 B	-5265	564	2			Y	-0-					28
*01	465	N	595	-0-	130 B	-5135	595	2			Y	-0-					28
*02	504	N	545	-0-	41 B	-5094	514	2	31	9	Y	28					-0-
*03	558	N	1050	-0-	492 B	-4602	1050	2			Y	-0-					-0-
*04	480	N	771	-0-	291 B	-4311	771	2			Y	-0-					-0-
*05	496	N	576	-0-	80 B	-4231	545	2	31	9	Y	28					28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

*06	9094	X	9094	-0-	-0- B	-0-	9040	2	54	9	Y	49	52	1			38
*07	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	52	53	1			37
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	51	51	1			37
*09	8730	X	5768	-0-	-2962 B	-0-	5714	2	54	9	Y	49	56	1			30
*10	9021	X	3212	-0-	-5809 B	-0-	3151	2	61	9	Y	55	49	1			36
*11	8730	X	826	-0-	-7904 B	-0-	773	2	53	9	Y	48	46	1			38
*12	5890	X	1362	-0-	-4528 B	-0-	1308	2	54	9	Y	49	46	1			41
*01	5890	X	68	-0-	-5822 B	-0-	3	2	65	9	Y	59	74	1			26
*02	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	5530	2	96	9	Y	87	93	1			20
*03	3162	X	472	-0-	-2690 B	-0-	364	2	108	9	Y	98	102	1			16
*04	1260	X	526	-0-	-734 B	-0-	441	2	85	9	Y	77	84	1			9
*05	6327	X	6327	-0-	-0- B	-0-	6219	2	108	9	Y	98	83	1			24

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

*06	3360	X	2746	-0-	-614 B	-0-	2746	2			Y	-0-					83
*07	3410	X	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	2			Y	-0-					83
*08	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	3351	2			Y	-0-					83
*09	3120	X	2966	-0-	-154 B	-0-	2966	2			Y	-0-					83
*10	3410	X	3235	-0-	-175 B	-0-	3235	2			Y	-0-					83
*11	3300	X	3031	-0-	-269 B	-0-	3031	2			Y	-0-					83
*12	3410	X	3267	-0-	-143 B	-0-	3267	2			Y	-0-					83
*01	3348	X	3224	-0-	-124 B	-0-	3133	2	91	9	Y	83					-0-
*02	2912	X	2732	-0-	-180 B	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
*03	3255	X	2812	-0-	-443 B	-0-	2773	2	39	9	Y	35	29	1			6
*04	3150	X	2887	-0-	-263 B	-0-	2845	2	42	9	Y	38	40	1			4
05	3255	X	2751	-0-	-504 B	-0-	2696	2	55	9	Y	50	42	1			12

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
12	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			Y	-0-					
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	282	2	9	9	Y	8					105
02	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			Y	-0-					105
03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	588	2	19	9	Y	17					122
04	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			Y	-0-					122
*05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	311	2	6	9	Y	5					127

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	98	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

12	23505	21130	-0-	-2375	-0-	507	1	20251	2	N	338	368	1	106				
						372	9											
01	22355	20076	-0-	-2279	-0-	512	1	19194	2	N	336	370	1	72				
						370	9											
02	20612	18776	-0-	-1836	-0-	452	1	18001	2	N	294	184	1	182				
						323	9											
03	18755	18434	-0-	-321	-0-	504	1	17587	2	N	312	370	1	124				
						343	9											
04	18150	17624	-0-	-526	-0-	480	1	16832	2	N	284	363	1	45				
						312	9											
05	18755	18150	-0-	-605	-0-	506	1	17332	2	N	284	186	1	143				
						312	9											

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. 271310
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

12	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	742	1	828	2	Y	115	107	1	21			
							127	9										
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	1405	1	2401	2	Y	209	191	1	39			
							230	9										
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1621	1	3220	2	Y	421	421	1	39			
							463	9										
03	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	5523	1	4037	9	Y	3670	3702	1	7			
*04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7476	1	375	9	Y	341	346	1	2			
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			2			

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	1014	-0-	-1280	-0-	348	1	403	2	Y	239	223	1			44
							263	9									
01	2294	X	1061	-0-	-1233	-0-	306	1	529	2	Y	205	211	1			38
							226	9									
02	2072	X	693	-0-	-1379	-0-	129	1	279	2	Y	259	273	1			24
							285	9									
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15033	1	167	9	Y	152	63	1			113
*04	1020	X	74	-0-	-946	-0-	74	1			Y	-0-	7	1			106
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

12	4867	X	3914	-0-	-953	-0-	1268	1	1658	2	Y	898	845	1			167
							988	9									
01	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	1317	1	1896	2	Y	905	902	1			170
							996	9									
02	4452	X	3821	-0-	-631	-0-	1129	1	1685	2	Y	797	893	1			74
							130	4	877	9							
03	4929	X	2324	-0-	-2605	-0-	1515	1	809	9	Y	735	634	1			175
*04	4170	X	2706	-0-	-1464	-0-	2072	1	634	9	Y	576	714	1			37
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					37

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

12	11036	X	10460	-0-	-576	-0-	2920	1	5325	2	Y	2014	1890	1			374
							2215	9									
01	11036	X	10112	-0-	-924	-0-	2806	1	5220	2	Y	1896	1915	1			355
							2086	9									
02	9576	X	9453	-0-	-123	-0-	2440	1	5098	2	Y	1515	1730	1			140
							248	4	1667	9							
03	10447	X	9024	-0-	-1423	-0-	6535	1	2489	9	Y	2263	2299	1			104
*04	10110	X	9040	-0-	-1070	-0-	7016	1	2024	9	Y	1840	1939	1			5
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					5

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	873	1	998	2	Y	451	382	1			82
							496	9									
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1080	2	Y	608	576	1			114
							669	9									
02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	293	1	553	2	Y	336	419	1			31
							55	4	370	9							
03	2356	X	659	-0-	-1697	-0-	285	1	374	9	Y	340	147	1			224
*04	2280	X	1599	-0-	-681	-0-	1324	1	275	9	Y	250	310	1			164
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					164

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	801	-0-	-749	-0-	239	1	433	2	Y	117	108	1			22
							129	9									
01	1550	X	670	-0-	-880	-0-	212	1	390	2	Y	62	72	1			12
							68	9									
02	1316	X	742	-0-	-574	-0-	185	1	385	2	Y	136	135	1			13
							22	4	150	9							
03	1054	X	747	-0-	-307	-0-	524	1	223	9	Y	203	175	1			41
*04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	614	1	296	9	Y	269	307	1			3
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	15050	-0-	-667	-0-	455	1	13467	2	Y	1025	1034	1			433
							1128	9									
01	15717	X	9888	-0-	-5829	-0-	393	1	8613	2	Y	802	1121	1			114
							882	9									
02	14196	X	4336	-0-	-9860	-0-	268	1	3400	2	Y	414	462	1			66
							213	4	455	9							
03	15717	X	3965	-0-	-11752	-0-	3315	1	650	9	Y	591	510	1			147
*04	15210	X	456	-0-	-14754	-0-	382	1	74	9	Y	67	56	1			158
05	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					158

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	10509 #	1944	-0-	-8565	-0-	1545	2	399	9	N	363	363	1			32
01	10509 #	6277	-0-	-4232	-0-	5740	2	537	9	N	488	380	1			140
02	7448 #	4048	-0-	-3400	-0-	3675	2	373	9	N	339	380	1	4	8	95
03	2832 R	2832	-0-	-0-	-0-	2517	2	315	9	N	286	333	1			48
04	6060 #	4194	-0-	-1866	-0-	3820	2	374	9	N	340	353	1			35
05	6262 #	3582	-0-	-2680	-0-	3206	2	376	9	N	342	350	1			27

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	150	1	548	3	N	-0-					87
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	441	3	N	-0-					87
02	420	N	265	-0-	-155	-0-	26	1	239	3	N	-0-					87
03	465	N	312	-0-	-153	-0-	55	1	257	3	N	-0-					87
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	36	1	280	3	N	-0-					87
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					87

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-					4
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-					4
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	2		Y	-0-					4
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2		Y	-0-					4
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	2		Y	-0-					4
05	1953	N	940	-0-	-1013	-0-	38	1	902	2		Y	-0-					4

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

12	558	N	367	-0-	-191	-0-	17	1	350	2		Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	13	1	286	2		Y	-0-					-0-
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	9	1	215	2		Y	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	12	1	294	2		Y	-0-					-0-
04	390	X	323	-0-	-67	-0-	13	1	310	2		Y	-0-					-0-
05	372	X	344	-0-	-28	-0-	14	1	330	2		Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	88 14	1 9	1809	2	Y	13					46
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	2486	2	Y	13					59
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88 13	1 9	2028	2	Y	12					71
03	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	71 8	1 9	1794	2	Y	7					78
04	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	73 10	1 9	1729	2	Y	9					87
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	2178	2	Y	2					89

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	49	1	1012	2	Y	6					73
							7	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	2	Y	5					78
							6	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	5					83
							6	9									
03	1054	N	717	-0-	-337	-0-	27	1	689	2	Y	1					84
							1	9									
04	DLQ G-10		800	-0-	800	800	32	1	761	2	Y	6					90
							7	9									
*05	1698	N	898	-0-	-800	-0-	36	1	861	2	Y	1					91
							1	9									

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

12	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1546	2	19	9	Y	17	23	1			22
01	2542	X	1571	-0-	-971	-0-	1552	2	19	9	Y	17	24	1			15
02	2296	X	1653	-0-	-643	-0-	1633	2	20	9	Y	18					33
03	2542	X	2109	-0-	-433	-0-	2086	2	23	9	Y	21	27	1			27
04	DLQ G-10		2146	-0-	2146	2146	2137	2	9	9	Y	8	21	1			14
*05	4098	X	1952	-0-	-2146	-0-	1945	2	7	9	Y	6					20

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

12	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2481	2	13	9	Y	12					323
01	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	2822	2	14	9	Y	13	179	1			157
02	2716	X	2620	-0-	-96	-0-	2601	2	19	9	Y	17					174
03	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	2545	2	18	9	Y	16					190
04	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	1989	2	11	9	Y	10					200
*05	4722	X	2722	-0-	-2000	-0-	2722	2			Y	-0-					200

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	2	Y	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	473	-0-	-922	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		318	-0-	318	318	13	1	305	2	Y	-0-					-0-
*05	617	N	299	-0-	-318	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					11
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-	11	1			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
*05	1300	N	740	-0-	-560	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	332	1	6797	2	Y	47	180	1			22
							52	9									
01	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	284	1	6319	2	Y	46					68
							51	9									
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	217	1	4983	2	Y	34					102
							37	9									
03	7192	X	4249	-0-	-2943	-0-	162	1	4072	2	Y	14					116
							15	9									
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	188	1	4473	2	Y	26					142
							29	9									
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	276	1	6620	2	Y	35					177
							39	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

12	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1302	2	6	9	Y	5					22
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1351	2	8	9	Y	7	13	1			16
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1176	2	14	9	Y	13					29
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1171	2	12	9	Y	11	15	1			25
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1233	2	17	9	Y	15					40
*05	2489	N	1239	-0-	-1250	-0-	1217	2	22	9	Y	20	39	1			21

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

12	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					30
01	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-					30
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	2	Y	-0-					30
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	37	1	927	2	Y	-0-					30
04	1110	N	656	-0-	-454	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					30
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	2	Y	-0-					30

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 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
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	28	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	227	-0-	-643	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	443	-0-	-332	-0-	18	1	425	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
12	9300	X	9127	-0-	-173	-0-	423	1	8680	2	Y	22					159
							24	9									
01	9889	X	8991	-0-	-898	-0-	385	1	8553	2	Y	48					207
							53	9									
02	8932	X	6277	-0-	-2655	-0-	262	1	6015	2	Y	-0-					207
03	9889	X	7640	-0-	-2249	-0-	290	1	7315	2	Y	32	189	1			50
							35	9									
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	303	1	7220	2	Y	20					70
							22	9									
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	295	1	7080	2	Y	9					79
							10	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
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					92
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	T. A.		-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
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827	2	Y	-0-					51
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					51
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	32	1	738	2	Y	-0-					51
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	30	1	745	2	Y	-0-					51
04	870	N	685	-0-	-185	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					51
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					51

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
12	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					23
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	44	1	973	2	Y	-0-					23
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					23
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					23
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	Y	-0-					23
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					23

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	179	1	3678	2	Y	-0-					90
01	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	160	1	3557	2	Y	-0-					90
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	139	1	3192	2	Y	-0-					90
03	3844	X	3074	-0-	-770	-0-	117	1	2957	2	Y	-0-					90
04	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	124	1	2963	2	Y	-0-					90
05	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	123	1	2938	2	Y	-0-					90

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	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

12	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	2884	2			Y	-0-					63
01	3534	X	2814	-0-	-720	-0-	2814	2			Y	-0-					63
02	2940	X	2480	-0-	-460	-0-	2480	2			Y	-0-					63
03	3069	X	2414	-0-	-655	-0-	2414	2			Y	-0-					63
04	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2404	2	19	9	Y	17					80
05	2883	X	2470	-0-	-413	-0-	2459	2	11	9	Y	10					90

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	168	1	3453	2	Y	-0-					97
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	3439	2	Y	-0-					97
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	124	1	2853	2	Y	-0-					97
03	3627	X	2323	-0-	-1304	-0-	89	1	2234	2	Y	-0-					97
04	3450	X	2842	-0-	-608	-0-	114	1	2708	2	Y	18					115
							20	9									
05	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	135	1	3239	2	Y	-0-					115

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

12	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	267	1	5470	2	Y	14					103
							15	9									
01	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	249	1	5523	2	Y	7					110
							8	9									
02	5488	X	4911	-0-	-577	-0-	204	1	4698	2	Y	8					118
							9	9									
03	6076	X	4932	-0-	-1144	-0-	188	1	4738	2	Y	5					123
							6	9									
04	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	204	1	4874	2	Y	9					132
							10	9									
05	5766	X	5348	-0-	-418	-0-	214	1	5127	2	Y	6					138
							7	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	1305	1	26748	2	Y	28					130
							31	9									
01	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	1149	1	25516	2	Y	37					167
							41	9									
02	23772	X	21795	-0-	-1977	-0-	907	1	20844	2	Y	40					207
							44	9									
03	26319	X	20520	-0-	-5799	-0-	782	1	19701	2	Y	34					241
							37	9									
04	24330	X	17800	-0-	-6530	-0-	715	1	17054	2	Y	28					269
							31	9									
05	25141	X	16602	-0-	-8539	-0-	664	1	15915	2	Y	21	185	1			105
							23	9									

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	141	1	2889	2	Y	-0-					199
01	3658	X	2942	-0-	-716	-0-	127	1	2815	2	Y	-0-					199
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	171	1	3920	2	Y	27	189	1			37
							30	9									
03	3658	X	2809	-0-	-849	-0-	107	1	2693	2	Y	8					45
							9	9									
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	225	1	5369	2	Y	57					102
							63	9									
05	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	131	1	3134	2	Y	17					119
							19	9									

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50189	X	43467	-0-	-6722	-0-	42526	2	941	9	Y	855	747	1			210
01	49817	X	37037	-0-	-12780	-0-	36265	2	772	9	Y	702	755	1			157
02	44436	X	32793	-0-	-11643	-0-	32143	2	650	9	Y	591	556	1			192
03	46376	X	28851	-0-	-17525	-0-	28293	2	558	9	Y	507	564	1			135
04	39330	X	26688	-0-	-12642	-0-	26222	2	466	9	Y	424	362	1			197
05	40641	X	25393	-0-	-15248	-0-	24979	2	414	9	Y	376	363	1			210

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
12	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	11736	2	479	9	N	435	363	1			174
01	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7178	2	317	9	N	288	370	1			92
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	9673	2	385	9	N	350	357	1			85
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	443	1	11150	2	N	411	371	1			125
							452	9									
04	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	445	1	10618	2	N	395	368	1			152
							435	9									
*05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	403	1	9665	2	N	306	376	1			82
							337	9									

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46934	X	36554	-0-	-10380	-0-	36273	2	281	9	N	255	190	1			149
01	46934	X	23251	-0-	-23683	-0-	23172	2	79	9	N	72	191	1			30
02	42392	X	10696	-0-	-31696	-0-	10652	2	44	9	N	40					70
03	46934	X	10684	-0-	-36250	-0-	407	1	10245	2	N	29					99
							32	9									
04	35370	X	8305	-0-	-27065	-0-	334	1	7959	2	N	11					110
							12	9									
05	36549	X	6223	-0-	-30326	-0-	248	1	5942	2	N	30					140
							33	9									

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	2861	-0-	-859	B	-0-	133	1	2728	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3503	-0-	-217	B	-0-	151	1	3352	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3076	-0-	-284	B	-0-	128	1	2948	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3108	-0-	-271	B	-0-	119	1	2989	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1206	-0-	-2124	B	-0-	49	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2838	-0-	-603	B	-0-	114	1	2724	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		498	-0-	498		498	12	1	431	2	N	50					199
								55	9									
01	T. A.		278	-0-	278		776	5	1	207	2	N	60					259
								66	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		776					N	-0-					259
03	988	X	212	-0-	-776		-0-	154	2	58	9	N	53	175	1			137
04	399	X	399	-0-	-0-		-0-	1	1	398	2	N	-0-					137
*05	496	X	259	-0-	-237		-0-	259	2			N	-0-					137

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	42	1	1446	2	N	-0-			-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	2	N	-0-			-0-
02	1708	N	1008	-0-	-700	-0-	26	1	982	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	4	1	1590	2	N	-0-			-0-
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	36	1	1239	2	N	-0-			8
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	30	1	1279	2	N	-0-			8
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	N	-0-			8
03	1271	N	651	-0-	-620	-0-	651	2			N	-0-			8
04	1260	N	994	-0-	-266	-0-	2	1	992	2	N	-0-			8
*05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	17	1	584	2	N	-0-			6
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	N	-0-			6
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	14	1	521	2	N	-0-			6
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			6
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	1	1	558	2	N	-0-			6
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	11101	-0-	-989	-0-	311	1	10790	2	Y	-0-			25
01	12090	X	11012	-0-	-1078	-0-	251	1	10761	2	Y	-0-			25
02	10920	X	10125	-0-	-795	-0-	259	1	9866	2	Y	-0-			25
03	12090	X	12067	-0-	-23	-0-	12067	2			Y	-0-			25
04	11400	X	10782	-0-	-618	-0-	24	1	10758	2	Y	-0-			25
*05	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2034	-0-	-260	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1823	-0-	-193	-0-	1823	1			N	-0-					-0-
03	2170	X	1997	-0-	-173	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	40	1	317	2	Y	1					10
							1	9									
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					10
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					10
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	375	2	Y	1					11
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	38	1	303	2	Y	-0-					11
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	379	2	Y	1					12
							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
12	4185	X	3917	-0-	-268	-0-	3917	2			Y	-0-					112
01	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	3717	2			Y	-0-					112
02	3556	X	3421	-0-	-135	-0-	3421	2			Y	-0-					112
03	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3599	2			Y	-0-					112
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					112
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					112

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					24
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					24
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					24
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2984	2			Y	-0-					56
01	3193	X	2850	-0-	-343	-0-	2850	2			Y	-0-					56
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	2670	2			Y	-0-					56
03	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2			Y	-0-					56
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					56
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					56

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					15
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-					15
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	2	1	84	2	N	-0-					15
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					15
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					15
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	637	1	5046	2	Y	-0-					21
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	623	1	5197	2	Y	-0-					21
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	593	1	4657	2	Y	2					23
							2	9									
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	589	1	4933	2	Y	-0-					23
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	572	1	4520	2	Y	5					28
							6	9									
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	588	1	4380	2	Y	5					33
							6	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	552	1	4371	2	Y	37					96
							41	9									
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	541	1	4509	2	Y	42	97	1			41
							46	9									
02	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	339	1	2665	2	Y	42					83
							46	9									
03	4960	X	4794	-0-	-166	-0-	507	1	4245	2	Y	38	98	1			23
							42	9									
04	4770	X	3291	-0-	-1479	-0-	365	1	2889	2	Y	34					57
							37	9									
*05	4929	X	2883	-0-	-2046	-0-	338	1	2517	2	Y	25					82
							28	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	372	1	2948	2	Y	-0-					23
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	399	1	3327	2	Y	-0-					23
02	2968	X	2966	-0-	-2	-0-	335	1	2630	2	Y	1					24
							1	9									
03	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	316	1	2648	2	Y	-0-					24
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	346	1	2734	2	Y	3					27
							3	9									
*05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	385	1	2869	2	Y	3					30
							3	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	296	1	2344	2	Y	7					42
							8	9									
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	309	1	2573	2	Y	-0-					42
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	276	1	2171	2	Y	-0-					42
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	314	1	2631	2	Y	5					47
							6	9									
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	323	1	2556	2	Y	1					48
							1	9									
*05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	310	1	2308	2	Y	9					57
							10	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1352	2	Y	-0-					3
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	118	1	986	2	Y	-0-					3
04	T. A.		563	-0-	563	563	63	1	499	2	Y	1					4
							1	9									
*05	T. A.		632	-0-	632	1195	75	1	557	2	Y	-0-					4

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
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	49	1	387	2	Y	3					3
							3	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	46	1	358	2	Y	6					6
							7	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	420	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	49	1	390	2	Y	5					5
							6	9									
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	4					9
							4	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
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	286	1	2266	2	Y	-0-					9
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	277	1	2314	2	Y	-0-					9
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	279	1	2191	2	Y	1					10
							1	9									
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	314	1	2630	2	Y	-0-					10
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	353	1	2792	2	Y	3					13
							3	9									
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	374	1	2786	2	Y	3					16
							3	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
12	8029	X	4863	-0-	-3166	-0-	545	1	4318	2	Y	-0-					34
01	7378	X	6194	-0-	-1184	-0-	663	1	5531	2	Y	-0-					34
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	576	1	4526	2	Y	2					36
							2	9									
03	5611	X	5280	-0-	-331	-0-	563	1	4717	2	Y	-0-					36
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	577	1	4563	2	Y	5					41
							6	9									
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	568	1	4235	2	Y	5					46
							6	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1910	-0-	-1004	-0-	212	1	1683	2	Y	14					58
							15	9									
01	2914	X	2006	-0-	-908	-0-	213	1	1775	2	Y	16	38	1			36
							18	9									
02	2632	X	1563	-0-	-1069	-0-	174	1	1365	2	Y	22					58
							24	9									
03	2728	X	2089	-0-	-639	-0-	221	1	1850	2	Y	16	43	1			31
							18	9									
04	2340	X	2092	-0-	-248	-0-	232	1	1836	2	Y	22					53
							24	9									
*05	2015	X	1938	-0-	-77	-0-	227	1	1692	2	Y	17					70
							19	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	119	1	940	2	Y	3					21
							3	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	140	1	1170	2	Y	-0-					21
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	100	1	783	2	Y	-0-					21
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	141	1	1185	2	Y	2					23
							2	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	148	1	1172	2	Y	-0-					23
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	159	1	1183	2	Y	5					28
							6	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	167	1	1323	2	Y	-0-					38
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	160	1	1337	2	Y	-0-					38
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	140	1	1099	2	Y	-0-					38
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	150	1	1254	2	Y	1					39
							1	9									
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	159	1	1259	2	Y	1					40
							1	9									
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	165	1	1227	2	Y	1					41
							1	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

12	930	N	874	-0-	-56	-0-	98	1	776	2	N	-0-					46
01	961	N	849	-0-	-112	-0-	91	1	758	2	N	-0-					46
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	85	1	666	2	N	-0-					46
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	90	1	753	2	N	-0-					46
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	92	1	727	2	N	-0-					46
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	101	1	750	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	651	1	1353	2	N	-0-					60
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	651	1	1350	2	N	-0-					60
02	1792	N	1714	-0-	-78	-0-	588	1	1126	2	N	-0-					60
03	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	630	1	1153	2	N	-0-					60
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	630	1	1077	2	N	-0-					60
05	1891	N	1495	-0-	-396	-0-	525	1	970	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAELLO (TEDLIE) 92903 450 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 284071 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5266 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14100 10/15/2018

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

12	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	26570	2	40	9	Y	36	139	1			14
01	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	31491	2	149	9	Y	135	143	1			6
02	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	27781	2	70	9	Y	64					70
03	33870	X	33870	-0-	-0-	-0-	33870	2			Y	-0-					70
04	30630	X	16043	-0-	-14587	-0-	16043	2			Y	-0-					70
05	31651	X	24039	-0-	-7612	-0-	24039	2			Y	-0-					70

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

12	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	18496	2	8	9	Y	7	12	1			1
01	16275	X	14685	-0-	-1590	-0-	14665	2	20	9	Y	18	18	1			1
02	14700	X	10148	-0-	-4552	-0-	10140	2	8	9	Y	7					8
03	16275	X	9688	-0-	-6587	-0-	9688	2			Y	-0-					8
04	15000	X	9490	-0-	-5510	-0-	9490	2			Y	-0-					8
05	15500	X	10168	-0-	-5332	-0-	10168	2			Y	-0-					8

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4152 - 4155

12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
02	6468	X	2467	-0-	-4001	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
03	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			Y	-0-					-0-
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

12	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10920	2	7	9	Y	6	18	1			2
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10837	2	22	9	Y	20	21	1			1
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9009	2	10	9	Y	9					10
03	7564	X	1658	-0-	-5906	-0-	1658	2			Y	-0-					10
04	10560	X	24	-0-	-10536	-0-	24	2			Y	-0-					10
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	-0-					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

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					44
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					44
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9					53
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					53
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					26
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					26
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					26
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1092					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					16
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2	2	8			16
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					16
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					16
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	175	1	8051	2	N	7					55
							8	9									
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	172	1	7669	2	N	8					63
							9	9									
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	169	1	7525	2	N	7					70
							8	9									
03	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	189	1	7565	2	N	8	71	1			7
							9	9									
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	366	1	7347	2	N	8					15
							9	9									
*05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	382	1	8116	2	N	1					16
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	378	1	17382	2	N	30					147
							33	9									
01	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	372	1	16558	2	N	23					170
							25	9									
02	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	322	1	14316	2	N	20					190
							22	9									
03	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	351	1	14065	2	N	26	188	1			28
							29	9									
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	678	1	13629	2	N	22					50
							24	9									
*05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	688	1	14631	2	N	15					65
							17	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2064	-0-	-571	-0-	44	1	2020	2	N	-0-					75
01	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	43	1	1924	2	N	-0-	3	1			72
02	2380	X	1938	-0-	-442	-0-	43	1	1895	2	N	-0-					72
03	2635	X	1823	-0-	-812	-0-	44	1	1779	2	N	-0-	63	1			9
04	2550	X	819	-0-	-1731	-0-	38	1	781	2	N	-0-					9
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	114	1	2442	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

12	48949	X	41703	-0-	-7246	-0-	41557	2	146	9	Y	133	167	1			182
01	44733	X	38217	-0-	-6516	-0-	38088	2	129	9	Y	117	167	1			132
02	40404	X	35486	-0-	-4918	-0-	35357	2	129	9	Y	117					249
03	42470	X	34788	-0-	-7682	-0-	34676	2	112	9	Y	102	163	1			188
04	41100	X	35147	-0-	-5953	-0-	35020	2	127	9	Y	115	168	1			135
05	41695	X	30040	-0-	-11655	-0-	29944	2	96	9	Y	87					222

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

12	17825	X	11861	-0-	-5964	-0-	11861	2			Y	-0-					55
01	16120	X	13010	-0-	-3110	-0-	13010	2			Y	-0-					55
02	12152	X	7933	-0-	-4219	-0-	7933	2			Y	-0-					55
03	13454	X	9841	-0-	-3613	-0-	9841	2			Y	-0-					55
04	12300	X	10993	-0-	-1307	-0-	10975	2	18	9	Y	16					71
05	12710	X	9057	-0-	-3653	-0-	9053	2	4	9	Y	4					75

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	Y	2	3	1							2
							2	9													
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	2	2	1							2
							2	9													
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	2									4
							2	9													
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	2	3	1							3
							2	9													
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	13	1	155	3	Y	2	2	1							3
							2	9													
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	151	3	Y	1	2	1							2
							1	9													

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	332	3	Y	3	4	1			3
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	338	3	Y	4	4	1			3
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1 4 9	345	3	Y	4					7
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	341	3	Y	3	4	1			6
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	324	3	Y	5	4	1			7
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	340	3	Y	1	4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	214	3	Y	2	3	1			2
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1 1 9	217	3	Y	1	2	1			1
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	384	3	Y	5					6
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1 4 9	389	3	Y	4	4	1			6
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	349	3	Y	5	4	1			7
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	326	3	Y	1	4	1			4

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	47	1 7 9	588	3	Y	6	3	1			5
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	505	3	Y	5	6	1			4
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	438	3	Y	5					9
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	40	1 7 9	503	3	Y	6	6	1			9
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	35	1 7 9	436	3	Y	6	6	1			9
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	38	1 2 9	451	3	Y	2	5	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	290	3	Y	3					3
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	57	3	Y	1	2	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	289	3	Y	5	1	1			5
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	72	3	Y	1					6
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	4	1			2

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1 8 9	519	3	Y	7	8	1			13
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	40	1 7 9	446	3	Y	6	7	1			12
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	414	3	Y	5	8	1			9
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	47	1 10 9	498	3	Y	9	8	1			10
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	36	1 2 9	347	3	Y	2					12
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	498	3	Y	5	7	1			10

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	229	1 37 9	2891	3	Y	34	37	1			31
01	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	230	1 32 9	2824	3	Y	29	36	1			24
02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	204	1 30 9	2487	3	Y	27					51
03	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	207	1 29 9	2595	3	Y	26	32	1			45
04	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	208	1 39 9	2550	3	Y	35	29	1			51
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	217	1 15 9	2584	3	Y	14	31	1			34

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	274	3	Y	3	13	1			12
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	237	3	Y	4	7	1			9
02	224	X	155	-0-	-69	-0-	14	1 2 9	139	3	Y	2	6	1			5
03	651	X	365	-0-	-286	-0-	29	1 8 9	328	3	Y	7	4	1			8
04	630	X	230	-0-	-400	-0-	22	1 1 9	207	3	Y	1					9
05	310	X	289	-0-	-21	-0-	20	1 3 9	266	3	Y	3	6	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1527	-0-	-829	-0-	107	1	1401	3	Y	17	24	1			15
							19	9									
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	182	1	2239	3	Y	23	19	1			19
							25	9									
02	2016	X	1846	-0-	-170	-0-	137	1	1687	3	Y	20					39
							22	9									
03	1953	X	1676	-0-	-277	-0-	121	1	1540	3	Y	14	24	1			29
							15	9									
04	2370	X	1503	-0-	-867	-0-	111	1	1378	3	Y	13	18	1			24
							14	9									
05	2449	X	511	-0-	-1938	-0-	39	1	469	3	Y	3	14	1			13
							3	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	27	1	327	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	Y	4					6
							4	9									
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	27	1	334	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	23	1	292	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	23	1	278	3	Y	2	4	1			4
							2	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	69	1	832	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1600	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	109	1	1307	3	Y	13					27
							14	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	124	1	1554	3	Y	17	17	1			27
							19	9									
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	123	1	1508	3	Y	19	17	1			29
							21	9									
05	1581	N	980	-0-	-601	-0-	75	1	903	3	Y	2	17	1			14
							2	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	2					2
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	1					2
							1	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	1	2	1			2
							1	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
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	71	1	927	3	Y	14	18	1			26
							15	9									
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	72	1	834	3	Y	13	15	1			24
							14	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	76	1	787	3	Y	10	16	1			18
							11	9									
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	931	3	Y	16	15	1			19
							18	9									
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	80	1	802	3	Y	8					27
							9	9									
*05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	950	3	Y	10	16	1			21
							11	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
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	69	1	877	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	67	1	818	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	805	3	Y	9					15
							10	9									
03	961	N	919	-0-	-42	-0-	67	1	842	3	Y	9	10	1			14
							10	9									
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	61	1	753	3	Y	10	9	1			15
							11	9									
05	961	N	836	-0-	-125	-0-	64	1	768	3	Y	4	9	1			10
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	4					7
							4	9									
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	37	1	451	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	29	1	355	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	Y	3	5	1			7
							3	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
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	638	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	52	1	632	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	604	3	Y	7					12
							8	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	689	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	47	1	582	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	52	1	615	3	Y	3	7	1			8
							3	9									

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	66	1	837	3	Y	8					8
							9	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1295	3	Y	14	5	1			17
							15	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	949	3	Y	12	11	1			18
							13	9									
05	1023	N	819	-0-	-204	-0-	63	1	752	3	Y	4	11	1			11
							4	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
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	649	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	700	N	575	-0-	-125	-0-	43	1	526	3	Y	5					10
							6	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	48	1	602	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	45	1	548	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	50	1	589	3	Y	4	7	1			8
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	117	3	Y	1					1
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	75	3	Y	1	1	1			1
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	4 1	1 9	55	3	Y	1	1	1			1
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	57	3	Y	1	1	1			1

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
01	589	N	150	-0-	-439	-0-	14 2	1 9	134	3	Y	2	2	1			4
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	586	3	Y	8	3	1			9
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	495	3	Y	7	7	1			9
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					9
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	6	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	4	1	50	3	Y	1					3
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	103	1	1298	3	Y	17	10	1			15
							19	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1451	3	Y	16	18	1			13
							18	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	139	1	1691	3	Y	18					31
							20	9									
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	3	Y	19	19	1			31
							21	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	139	1	1717	3	Y	23	20	1			34
							25	9									
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	127	1	1523	3	Y	10	20	1			24
							11	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	623	3	Y	7					7
							8	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	4	1			3
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			1
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	107	1	1280	3	Y	8	1	1			8
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	787	3	Y	7	14	1			7
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74 11	1 9	912	3	Y	10	9	1			8
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	87 11	1 9	1053	3	Y	10					18
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	94 14	1 9	1180	3	Y	13	12	1			19
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	88 18	1 9	1082	3	Y	16	12	1			23
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	977	3	Y	5	14	1			14

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2849	N	1973	-0-	-876	-0-	148 28	1 9	1797	3	Y	25	33	1			47
01	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	165 33	1 9	1829	3	Y	30	28	1			49
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	156 24	1 9	1585	3	Y	22	33	1			38
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	173 34	1 9	1834	3	Y	31	31	1			38
04	1950	N	1712	-0-	-238	-0-	156 14	1 9	1542	3	Y	13					51
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	158 25	1 9	2076	3	Y	23	31	1			43

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41 7	1 9	507	3	N	6	10	1			5
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	56 4	1 4	689 7	3 9	N	6	6	1			5
02	812	N	6	-0-	-806	-0-	6	3			N	-0-					5
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	38 4	1 9	479	3	N	4	3	1			6
04	720	N	308	-0-	-412	-0-	23 4	1 9	281	3	N	4	4	1			6
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	42 3	1 9	497	3	N	3	3	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	312	1	3867	3	Y	56	30	1			76
							62	9									
01	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	290	1	3341	3	Y	51	45	1			82
							56	9									
02	2492	X	2014	-0-	-478	-0-	180	1	1808	3	Y	24	55	1			51
							26	9									
03	3875	X	2081	-0-	-1794	-0-	177	1	1873	3	Y	28	42	1			37
							31	9									
04	3840	X	1159	-0-	-2681	-0-	107	1	1046	3	Y	5					42
							6	9									
*05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	307	1	4581	3	Y	45	26	1			61
							50	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
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	3					3
							3	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	6	1	71	3	Y	-0-	1	1			1

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	2					2
							2	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	65	1	812	3	Y	11	11	1			10
							12	9									
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	60	1	725	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	Y	7					13
							8	9									
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	61	1	767	3	Y	8	8	1			13
							9	9									
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	714	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	60	1	707	3	Y	3	8	1			9
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	2					2
							2	9									
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	73	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	2					3
							2	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	5	1	53	3	Y	1	2	1			2
							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
12	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		260	-0-	260	260	20	1	237	3	Y	3					3
							3	9									
03	T. A.		380	-0-	380	640	28	1	348	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
04	T. A.		332	-0-	332	972	25	1	303	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
*05	1255	X	283	-0-	-972	-0-	22	1	260	3	Y	1	3	1			4
							1	9									

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
12	14B2 EXT		1278	-0-	1278	5143	1278	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		887	-0-	887	6030	887	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1403	-0-	1403	7433	1403	2			N	-0-					-0-
*03	8649	X	1216	-0-	-7433	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1212	-0-	-338	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	584	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
01	1240	N	617	-0-	-623	-0-	46	1	565	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	784	N	245	-0-	-539	-0-	18	1	225	3	Y	2					6
							2	9									
03	651	N	433	-0-	-218	-0-	31	1	398	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
04	600	N	362	-0-	-238	-0-	27	1	331	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	Y	3	4	1			5
							3	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	430	3	Y	4	5	1			8
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	492	3	Y	7	4	1			11
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	316	3	Y	8	8	1			11
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	432	3	Y	9	9	1			11
04	540	N	355	-0-	-185	-0-	32 3	1 9	320	3	Y	3					14
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	27 6	1 9	351	3	Y	5	9	1			10

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

12	775	X	630	-0-	-145	-0-	48 9	1 9	573	3	Y	8	10	1			15
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	48 9	1 9	538	3	Y	8	8	1			15
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	470	3	Y	6	10	1			11
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	50 11	1 9	546	3	Y	10	9	1			12
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	47 3	1 9	466	3	Y	3					15
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	806	3	Y	10	9	1			16

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	-0-	5	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	847					Y	-0-	2	1			1
02	1014	X	167	-0-	-847	-0-	15	1	150	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	4					7
							4	9									
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	2	4	1			5
							2	9									

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					86
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	2	7	9	Y	6	2	8			90
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					90
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1332	2	40	9	Y	36	17	1			109
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					109
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2139	2	2	9	Y	2					14
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					14
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					14
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	796	2	55	9	Y	50	37	1			27
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					93
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					93
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					93
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					113
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					113
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					97
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					97
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					97
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	569	2	58	9	Y	53	128	1			22
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					14
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					14
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					14
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	141	2	17	9	Y	15	8	1			21
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					99
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					99
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					99
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					99
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	241	-0-	-844	-0-	235	2	6	9	N	5					135
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	2	6	9	N	5					140
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-	123	1			17
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	N	1					18
*04	1110	N	548	-0-	-562	-0-	540	2	8	9	N	7					25
*05	930	N	869	-0-	-61	-0-	861	2	8	9	N	7					32

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	343	2	1513	3	Y	32	27	1			14
							35	9									
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1424	2	255	3	Y	30	36	1			8
							33	9									
02	1652	N	1612	-0-	-40	-0-	38	2	1545	3	Y	26	22	1			12
							29	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	124	2	1369	3	Y	13	18	1			7
							14	9									
04	3000	N	15718	-0-	12718	12718	15546	3	172	9	Y	156	135	1			28
*05	3100	N	31280	-0-	28180	40898	31049	3	231	9	Y	210	159	1			79

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	211	2	932	3	Y	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1414	2	251	3	Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	47	2	1912	3	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	151	2	1665	3	Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	52	1	1486	3	Y	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	63	1	1546	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	333	-0-	-287	-0-	15	1	58	2	N	-0-					8
							260	3									
01	620	N	406	-0-	-214	-0-	16	1	331	2	N	-0-					8
							59	3									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	20					28
							144	3	22	9							
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	2	1	1			29
							331	3	2	9							
*04	390	N	248	-0-	-142	-0-	9	1	237	3	N	2	1	1			30
							2	9									
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	7	1	81	3	N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	722	-0-	-1665	-0-	125	2	552	3	Y	41	39	1			8
							45	9									
01	3069	X	1494	-0-	-1575	-0-	1266	2	178	3	Y	45	47	1			6
							50	9									
02	2772	X	604	-0-	-2168	-0-	13	2	545	3	Y	42	35	1			13
							46	9									
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	165	2	1829	3	Y	34	44	1			3
							37	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3337	3	52	9	Y	47	46	1			4
*05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1843	3	44	9	Y	40	38	1			6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	320	2	1418	3	Y	19	15	1			13
							21	9									
01	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1414	2	251	3	Y	19	23	1			9
							21	9									
02	1484	N	1382	-0-	-102	-0-	33	2	1331	3	Y	16	14	1			11
							18	9									
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	112	2	1238	3	Y	8	12	1			7
							9	9									
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1458	3	20	9	Y	18	19	1			6
05	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1388	3	11	9	Y	10	9	1			7

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
12	3286	X	2457	-0-	-829	-0-	441	2	1951	3	Y	59	57	1			11
							65	9									
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2710	2	483	3	Y	64	68	1			7
							70	9									
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	69	2	2815	3	Y	61	50	1			18
							67	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	275	2	3038	3	Y	49	64	1			3
							54	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3382	3	75	9	Y	68	67	1			4
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2964	3	65	9	Y	59	55	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	280	2	1237	3	Y	66	53	1			33
							73	9									
01	992	X	627	-0-	-365	-0-	475	2	85	3	Y	61	74	1			20
							67	9									
02	896	X	860	-0-	-36	-0-	19	2	784	3	Y	52	45	1			27
							57	9									
03	992	X	778	-0-	-214	-0-	62	2	687	3	Y	26	37	1			16
							29	9									
04	1530	X	1195	-0-	-335	-0-	1137	3	58	9	Y	53	57	1			12
05	1581	X	713	-0-	-868	-0-	678	3	35	9	Y	32	29	1			15

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	414	2	1829	3	Y	44	37	1			18
							48	9									
01	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	1747	2	245	3	Y	42	50	1			10
							46	9									
02	1932	N	1200	-0-	-732	-0-	28	2	1133	3	Y	35	30	1			15
							39	9									
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	162	2	1788	3	Y	17	25	1			7
							19	9									
04	1980	N	1921	-0-	-59	-0-	1879	3	42	9	Y	38	41	1			4
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	3	23	9	Y	21	20	1			5

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2346	-0-	-1994	-0-	433	2	1913	3	Y	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	2866	2	511	3	Y	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	73	2	3004	3	Y	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	271	2	3003	3	Y	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	93	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	100	1	2445	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
12	3100	N	61864	-0-	58764	58764	11409	2	50455	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	37256	-0-	34156	92920	31619	2	5637	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	20161	-0-	17361	110281	479	2	19682	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	17588	-0-	14488	124769	1459	2	16129	3	Y	-0-					-0-
04	141812	X	17043	-0-	-124769	-0-	577	1	16466	3	Y	-0-					-0-
*05	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	668	1	16299	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	83	2	367	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	371	2	66	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	2	341	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	2	425	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	Y	8	7	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	12	2	54	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	74	2	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	2	2	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

12	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	108	1	438	2	N	52	2	1			107
							1935	3	57	9							
01	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	97	1	1998	2	N	26	1	1			132
							356	3	29	9							
02	2716	X	2248	-0-	-468	-0-	91	1	50	2	N	27	72	1			87
							2077	3	30	9							
03	3007	X	2315	-0-	-692	-0-	89	1	183	2	N	21	6	1			102
							2020	3	23	9							
*04	2760	X	2426	-0-	-334	-0-	95	1	2308	3	N	21	6	1			117
							23	9									
*05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	207	1	2369	3	N	23	114	1			26
							25	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	327	2	1448	3	N	10					81
							11	9									
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2272	2	406	3	N	22					103
							24	9									
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	55	2	2243	3	N	20	123	1			-0-
							22	9									
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	212	2	2341	3	N	5					5
							6	9									
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	3	N	32					37
							35	9									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	87	1	2123	3	N	6					43
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	843	-0-	-676	-0-	152	2	670	3	N	19	19	1			6
							21	9									
01	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	930	2	131	3	N	64	62	1			8
							70	9									
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	34	2	1378	3	N	36	40	1			4
							40	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	100	2	1110	3	N	43	40	1			7
							47	9									
04	1080	N	471	-0-	-609	-0-	15	1	417	3	N	35	37	1			5
							39	9									
05	1612	N	1224	-0-	-388	-0-	47	1	1155	3	N	20	20	1			5
							22	9									

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	289	2	1278	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1579	2	282	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	35	2	1437	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	130	2	1435	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1435	3	7	9	Y	6	6	1			1
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	5	1			1

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	388	-0-	-325	-0-	16	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							303	3	1	9							
01	496	N	251	-0-	-245	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	8	1	5	2	Y	1					1
							174	3	1	9							
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	Y	1	2	1			-0-
							265	3	1	9							
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	873	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	104	1	1199	3	Y	3	2	1			1
							3	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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-					11
							361	3									
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	48	2	N	-0-					11
							8	3									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	29	2	N	1	3	1			9
							1190	3	1	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	70	2	N	3	3	1			9
							778	3	3	9							
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	783	3	N	2	2	1			9
							2	9									
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	821	3	N	2	2	1			9
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	835	-0-	-467	-0-	146	2	646	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
01	1488	X	845	-0-	-643	-0-	678	2	121	3	Y	42	45	1			4
							46	9									
02	1176	X	770	-0-	-406	-0-	17	2	708	3	Y	41	33	1			12
							45	9									
03	961	X	790	-0-	-171	-0-	63	2	692	3	Y	32	42	1			2
							35	9									
04	930	X	686	-0-	-244	-0-	636	3	50	9	Y	45	44	1			3
05	868	X	114	-0-	-754	-0-	71	3	43	9	Y	39	37	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
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	15	2	69	3	Y	-0-					-0-
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	109	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	3	Y	-0-					-0-
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	13	2	145	3	Y	-0-					-0-
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	428	2	1890	3	Y	49	47	1			11
							54	9									
01	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	1970	2	277	3	Y	50	56	1			5
							55	9									
02	2268	X	2168	-0-	-100	-0-	50	2	2063	3	Y	50	41	1			14
							55	9									
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	202	2	2236	3	Y	40	52	1			2
							44	9									
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2397	3	62	9	Y	56	55	1			3
05	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	2122	3	53	9	Y	48	46	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	437	2	1928	3	Y	2	10	1			15
							2	9									
01	2883	X	2530	-0-	-353	-0-	2216	2	312	3	Y	2	5	1			12
							2	9									
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	56	2	2307	3	Y	6	8	1			10
							7	9									
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	210	2	2331	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
*04	2460	N	2171	-0-	-289	-0-	2165	3	6	9	Y	5	8	1			7
05	2635	N	457	-0-	-2178	-0-	456	3	1	9	Y	1	2	1			6

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1372	2	6066	3	Y	114	110	1			22
							125	9									
01	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	7365	2	1037	3	Y	121	132	1			11
							133	9									
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	170	2	6956	3	Y	119	97	1			33
							131	9									
03	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	650	2	7183	3	Y	94	123	1			4
							103	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8043	3	145	9	Y	132	128	1			8
*05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7096	3	124	9	Y	113	107	1			14

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	79	1	322	2	Y	10	15	1			2
							1424	3	11	9							
01	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	62	1	1327	2	Y	28	19	1			11
							187	3	31	9							
02	1792	N	1432	-0-	-360	-0-	58	1	32	2	Y	5	12	1			4
							1336	3	6	9							
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	59	1	122	2	Y	27	26	1			5
							1343	3	30	9							
*04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	58	1	1417	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*05	3100	N	13098	-0-	9998	9998	1038	1	11915	3	Y	132	71	1			65
							145	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	139	1	565	2	Y	4	2	1			2
							2497	3	4	9							
01	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	132	1	2804	2	Y	7	1	1			8
							395	3	8	9							
02	3164	X	2850	-0-	-314	-0-	116	1	65	2	Y	8	5	1			11
							2660	3	9	9							
03	3503	X	2896	-0-	-607	-0-	112	1	229	2	Y	12	9	1			14
							2542	3	13	9							
*04	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	117	1	2806	3	Y	7	7	1			14
							8	9									
05	3348	X	3125	-0-	-223	-0-	249	1	2868	3	Y	7	5	1			16
							8	9									

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	46	1	186	2	N	1	1	1			-0-
							823	3	1	9							
01	1209	N	985	-0-	-224	-0-	39	1	801	2	N	1					1
							144	3	1	9							
02	1036	N	830	-0-	-206	-0-	34	1	19	2	N	2	1	1			2
							775	3	2	9							
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	4	3	1			3
							1078	3	4	9							
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	3	N	4	3	1			4
							4	9									
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	107	1	1228	3	N	3	2	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1112	2	4915	3	Y	46	37	1			23
							51	9									
01	5673	X	5612	-0-	-61	-0-	4725	2	841	3	Y	42	51	1			14
							46	9									
02	5236	X	4904	-0-	-332	-0-	116	2	4748	3	Y	36	31	1			19
							40	9									
03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	385	2	4254	3	Y	18	26	1			11
							20	9									
04	5880	X	5082	-0-	-798	-0-	5039	3	43	9	Y	39	42	1			8
05	6076	X	5382	-0-	-694	-0-	5358	3	24	9	Y	22	21	1			9

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	304	2	1349	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1553	2	219	3	Y	33	41	1			12
							36	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	32	2	1293	3	Y	29	25	1			16
							32	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	142	2	1570	3	Y	14	21	1			9
							15	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1638	3	34	9	Y	31	34	1			6
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1823	3	20	9	Y	18	17	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	140	1	569	2	Y	4	3	1			1
							2516	3	4	9							
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	119	1	2457	2	Y	8	1	1			8
							438	3	9	9							
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	108	1	60	2	Y	7	5	1			10
							2483	3	8	9							
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	129	1	262	2	Y	14	10	1			14
							2908	3	15	9							
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	151	1	3650	3	Y	9	8	1			15
							10	9									
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	301	1	3455	3	Y	8	6	1			17
							9	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
12	403	N	55	-0-	-348	-0-	8	2	26	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	231	2	40	3	Y	18	22	1			5
							20	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	2	279	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	2	123	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
04	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	1			3
05	341	N	10	-0-	-331	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	1			4

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							327	3	1	9							
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	18	1	358	2	Y	1					1
							62	3	1	9							
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	18	1	10	2	Y	1	1	1			1
							398	3	1	9							
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	Y	1	1	1			1
							223	3	1	9							
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	12	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	30	1	342	3	Y	1	1	1			1
							1	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
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			8

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	39	2	170	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	237	2	42	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	2	263	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	2	323	3	Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					-0-
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	114	2	502	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	825	2	147	3	Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	22	2	887	3	Y	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	77	2	846	3	Y	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	34	1	983	3	Y	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	185	2	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	588	2	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17	2	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	48	2	526	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2519	-0-	-519	-0-	452	2	2001	3	Y	60	49	1			34
							66	9									
01	3038	X	2254	-0-	-784	-0-	1921	2	270	3	Y	57	67	1			24
							63	9									
02	2744	X	2247	-0-	-497	-0-	52	2	2143	3	Y	47	40	1			31
							52	9									
03	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	204	2	2253	3	Y	24	34	1			21
							26	9									
04	2670	X	2334	-0-	-336	-0-	2278	3	56	9	Y	51	55	1			17
05	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	2281	3	32	9	Y	29	27	1			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	93	2	412	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	460	-0-	-67	-0-	389	2	71	3	Y	-0-					-0-
02	448	X	420	-0-	-28	-0-	10	2	410	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	437	-0-	-59	-0-	36	2	399	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	496	X	388	-0-	-108	-0-	387	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	1063	-0-	-3370	-0-	181	2	799	3	Y	75	74	1			29
							83	9									
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	952	2	170	3	Y	214	214	1			29
							235	9									
02	700	X	596	-0-	-104	-0-	11	2	444	3	Y	128	142	1			15
							141	9									
03	775	X	419	-0-	-356	-0-	21	2	227	3	Y	155	142	1			28
							171	9									
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	126	133	1			21
							139	9									
05	775	X	416	-0-	-359	-0-	13	1	320	3	Y	75	78	1			18
							83	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
12	4743	X	3640	-0-	-1103	-0-	157	1	637	2	N	28	2	1			99
							2815	3	31	9							
01	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	146	1	3027	2	N	15	1	1			113
							540	3	17	9							
02	4088	X	3259	-0-	-829	-0-	131	1	74	2	N	44	128	1			29
							3006	3	48	9							
03	4526	X	3381	-0-	-1145	-0-	131	1	269	2	N	12	10	1			31
							2968	3	13	9							
*04	4080	X	3383	-0-	-697	-0-	134	1	3216	3	N	30	8	1			53
							33	9									
05	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	272	1	3128	3	N	31	6	1			78
							34	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	8	2	33	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	3	Y	-0-					-0-
02	56	X	39	-0-	-17	-0-	1	2	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	20	-0-	-42	-0-	2	2	16	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	364	2	1612	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
01	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1676	2	301	3	Y	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	58	2	2393	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4704	-0-	1604	1604	390	2	4314	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1970	-0-	-1030	574	1970	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1296	-0-	-812	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

12	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	46	1	187	2	Y	6	14	1			3
							827	3	7	9							
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	Y	17	11	1			9
							105	3	19	9							
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	Y	3	6	1			6
							713	3	3	9							
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	70	2	Y	16	16	1			6
							772	3	18	9							
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	7	5	1			8
							8	9									

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

12	4123	X	2579	-0-	-1544	-0-	472	2	2084	3	Y	21	20	1			7
							23	9									
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2278	2	321	3	Y	64	61	1			10
							70	9									
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	69	2	2817	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	285	2	3149	3	Y	44	40	1			10
							48	9									
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	122	1	3469	3	Y	35	37	1			8
							39	9									
*05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	3	Y	21	21	1			8
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	773	-0-		-219	-0-	138	2	612	3	Y	21	21	1			7
								23	9									
01	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	992	2	178	3	Y	65	65	1			7
								72	9									
02	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	25	2	1041	3	Y	38	42	1			3
								42	9									
03	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	121	2	1337	3	Y	45	42	1			6
								50	9									
04	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	56	1	1585	3	Y	36	39	1			3
								40	9									
*05	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	55	1	1353	3	Y	21	22	1			2
								23	9									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3590	-0-		-130	-0-	156	1	632	2	Y	5	3	1			2
								2796	3	6	9							
01	3596	X	3468	-0-		-128	-0-	137	1	2912	2	Y	9	1	1			10
								409	3	10	9							
02	3248	X	3032	-0-		-216	-0-	123	1	69	2	Y	8	5	1			13
								2831	3	9	9							
03	3596	X	3083	-0-		-513	-0-	119	1	244	2	Y	13	10	1			16
								2706	3	14	9							
*04	3480	X	3050	-0-		-430	-0-	121	1	2921	3	Y	7	7	1			16
								8	9									
05	3596	X	3453	-0-		-143	-0-	276	1	3168	3	Y	8	5	1			19
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1797	-0-		-125	-0-	328	2	1447	3	Y	20	15	1			14
								22	9									
01	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	1449	2	204	3	Y	23	22	1			15
								25	9									
02	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	36	2	1461	3	Y	16	20	1			11
								18	9									
03	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	130	2	1441	3	Y	27	24	1			14
								30	9									
04	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	1286	3	19	9	Y	17	16	1			15
05	1116	N	1040	-0-		-76	-0-	1019	3	21	9	Y	19	23	1			11

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	55	1	221	2	N	-0-	1	1			38
								976	3									
01	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-	1	1			37
								146	3									
02	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	52	1	29	2	N	8	3	1			42
								1203	3	9	9							
03	855	N	855	-0-		-0-	-0-	33	1	67	2	N	5	3	1			44
								749	3	6	9							
04	1140	N	814	-0-		-326	-0-	32	1	778	3	N	4	2	1			46
								4	9									
05	1178	N	760	-0-		-418	-0-	60	1	682	3	N	16	50	1			12
								18	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
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	102	1	416	2	N	-0-	2	1			25
							1840	3									
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	86	1	1762	2	N	22	1	1			46
							313	3	24	9							
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	64	1	36	2	N	4	3	1			47
							1471	3	4	9							
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	5	4	1			48
							1079	3	6	9							
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	61	1	1459	3	N	4	4	1			48
							4	9									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1325	3	N	8	3	1			53
							9	9									

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

12	2108	X	1539	-0-	-569	-0-	284	2	1255	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	1756	2	313	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	2063	-0-	-93	-0-	49	2	2014	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	196	2	2164	3	Y	-0-					-0-
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	79	1	2245	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1727	-0-	-567	-0-	68	1	1659	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	2	2	1			-0-
							350	3	2	9							
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	9	6	1			3
							73	3	10	9							
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	2	4	1			1
							453	3	2	9							
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	28	2	Y	6	6	1			1
							305	3	7	9							
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					1
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			1
							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
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	271	2	1197	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	1728	2	309	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1952	-0-	-316	-0-	47	2	1905	3	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1987	-0-	-524	-0-	165	2	1822	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1948	-0-	-422	-0-	66	1	1882	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1638	-0-	-532	-0-	64	1	1574	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

12	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	336	2	1486	3	Y	119	118	1			44
							131	9									
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2307	2	325	3	Y	296	303	1			37
							326	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	58	2	2379	3	Y	190	209	1			18
							209	9									
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	201	2	2217	3	Y	227	209	1			36
							250	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	87	1	2465	3	Y	189	199	1			26
							208	9									
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	115	1	2812	3	Y	121	123	1			24
							133	9									

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

12	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	4	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	157	1	638	2	N	3	3	1			60
							2819	3	3	9							
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	127	1	2634	2	N	4	1	1			63
							469	3	4	9							
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	126	1	71	2	N	13	5	1			71
							2905	3	14	9							
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	127	1	261	2	N	3	10	1			64
							2890	3	3	9							
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	135	1	3254	3	N	10	8	1			66
							11	9									
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	276	1	3183	3	N	12	6	1			72
							13	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3500	-0-	400	1160	151	1	613	2	Y	19	26	1			5
							2715	3	21	9							
01	4811	X	3651	-0-	-1160	-0-	141	1	3017	2	Y	63	43	1			25
							424	3	69	9							
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	129	1	72	2	Y	10	25	1			10
							2955	3	11	9							
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	127	1	262	2	Y	58	56	1			12
							2891	3	64	9							
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	131	1	3173	3	Y	8	8	1			12
							9	9									
*05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	279	1	3208	3	Y	36	24	1			24
							40	9									

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	341	N	160	-0-	-181	-0-	28	2	126	3	N	5	82	1			64
							6	9									
*01	341	N	206	-0-	-135	-0-	175	2	31	3	N	-0-					64
*02	308	N	68	-0-	-240	-0-	2	2	66	3	N	-0-					64
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	2	156	3	N	-0-					64
*04	210	N	208	-0-	-2	-0-	7	1	201	3	N	-0-					64
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					64

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	105	2	463	3	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	810	2	144	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	490	-0-	-182	-0-	12	2	478	3	Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	73	2	802	3	Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	3	Y	-0-					-0-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	962	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	84	2	N	-0-					-0-
							369	3									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	1					1
							64	3	1	9							
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	8	2	N	18					19
							352	3	20	9							
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	1	2	1			18
							342	3	1	9							
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	N	18	1	1			35
							20	9									
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	N	3					38
							3	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	229	2	1011	3	Y	-0-	4	1			8
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	902	2	161	3	Y	-0-	2	1			6
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	32	2	1294	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	120	2	1323	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	848	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1325	3	4	9	Y	4	3	1			4

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

12	465	N	366	-0-	-99	-0-	67	2	299	3	N	-0-					83
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	386	2	69	3	N	-0-					83
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	8	2	338	3	N	4					87
							4	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	2	445	3	N	-0-					87
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	3	N	-0-					87
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	14	1	353	3	N	1					88
							1	9									

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	436	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	346	-0-	-54	382	4	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	168	-0-	-382	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

12	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	75	1	304	2	Y	10	8	1			2
							1344	3	11	9							
01	2046	X	1747	-0-	-299	-0-	68	1	1396	2	Y	31	20	1			13
							249	3	34	9							
02	1848	X	1439	-0-	-409	-0-	58	1	33	2	Y	5	12	1			6
							1342	3	6	9							
03	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	68	1	141	2	Y	31	30	1			7
							1555	3	34	9							
*04	1830	X	1503	-0-	-327	-0-	60	1	1440	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
05	1736	X	1625	-0-	-111	-0-	130	1	1477	3	Y	16	11	1			11
							18	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

12	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	205	2	906	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	1265	2	225	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	34	2	1375	3	Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	132	2	1464	3	Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	72	1	2045	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	61	1	1485	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	2387	X	1507	-0-	-880	-0-	65	1	266	2	N	1	1	1			-0-
							1175	3	1	9							
01	868	N	710	-0-	-158	-0-	28	1	577	2	N	1					1
							104	3	1	9							
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	158	1	3010	3	Y	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	152	1	2920	3	Y	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	128	1	2512	3	Y	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	31	1	2861	3	Y	-0-					-0-
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
*05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

12	1333	X	491	-0-	-842	-0-	91	2	400	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	568	2	102	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	16	2	656	3	Y	-0-					-0-
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	255	2	2815	3	Y	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	71	1	2012	3	Y	-0-					-0-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	68	1	1657	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	N	2					35
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					35
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					35
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	2	132	3	N	-0-					35
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1444	2	6378	3	Y	94	77	1			54
							103	9									
01	8804	X	7325	-0-	-1479	-0-	6339	2	891	3	Y	86	106	1			34
							95	9									
02	7952	X	7439	-0-	-513	-0-	176	2	7182	3	Y	74	64	1			44
							81	9									
03	8587	X	7648	-0-	-939	-0-	631	2	6976	3	Y	37	53	1			28
							41	9									
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8187	3	88	9	Y	80	86	1			22
*05	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8553	3	50	9	Y	45	42	1			25

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

12	4185	X	3117	-0-	-1068	-0-	545	2	2410	3	N	147	362	1			60
							162	9									
01	4712	X	3546	-0-	-1166	-0-	2672	2	477	3	N	361	226	1			195
							397	9									
02	4256	X	3729	-0-	-527	-0-	79	2	3250	3	N	364	451	1			108
							400	9									
03	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	294	2	3249	3	N	641	595	1			154
							705	9									
*04	4110	X	3825	-0-	-285	-0-	118	1	3363	3	N	313	349	1			118
							344	9									
05	4123	X	3384	-0-	-739	-0-	111	1	2713	3	N	509	435	1			192
							560	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	12	1			4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33	20	1			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34	30	1			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17	1			-0-

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
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	51	2	227	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	558	X	380	-0-	-178	-0-	302	2	53	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	616	X	385	-0-	-231	-0-	9	2	358	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	85	2	943	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	31	1	884	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
*05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	Y	11	11	1			4
							12	9									

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

12	124	N	13	-0-	-111	-0-	3	2	10	3	N	-0-					26
01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					26
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	3			N	-0-					26
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					26
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					26
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					26

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

12	93	N	58	-0-	-35	-0-	11	2	47	3	Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	2	81	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	2	88	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

12	558	N	390	-0-	-168	-0-	72	2	318	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	514	2	92	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	11	2	436	3	Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	47	2	515	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	17	1	485	3	Y	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

12	434	N	282	-0-	-152	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		227	-0-	227	501	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	264	-0-	-136	365	3	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	507	N	142	-0-	-365	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	367	2	1620	3	Y	22	18	1			10
							24	9									
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1591	2	284	3	Y	21	25	1			6
							23	9									
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	2	1836	3	Y	17	15	1			8
							19	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	2	262	3	Y	9	13	1			4
							10	9									
04	1770	N	99	-0-	-1671	-0-	99	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	20	-0-	-1809	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

12	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	331	2	1464	3	N	19	94	1			13
							21	9									
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1655	2	294	3	N	-0-					13
02	1904	N	1455	-0-	-449	-0-	34	2	1402	3	N	17					30
							19	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	156	2	1726	3	N	27					57
							30	9									
04	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	63	1	1802	3	N	5					62
							6	9									
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	68	1	1651	3	N	16					78
							18	9									

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

12	4402	X	2929	-0-	-1473	-0-	540	2	2389	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3879	-0-	-523	-0-	3292	2	587	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3370	-0-	-522	-0-	80	2	3290	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3207	-0-	-1102	-0-	266	2	2941	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	124	1	3522	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3048	-0-	-827	-0-	120	1	2928	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	203 1 613 3	139 2 7 9	Y	6	10	1				8
01	1085	N	884	-0-	-201	-0-	201 1 83 3	587 2 13 9	Y	12	14	1				6
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	183 1 593 3	15 2 12 9	Y	11	9	1				8
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	171 1 644 3	58 2 2 9	Y	2	6	1				4
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	159 1 1 9	611 3	Y	1	3	1				2
*05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	210 1 1 9	1061 3	Y	1	1	1				2

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	67 2 127 9	295 3	N	115	111	1				42
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	167 2 208 9	31 3	N	189	205	1				26
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4 2 154 9	148 3	N	140	152	1				14
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	11 2 155 9	126 3	N	141	132	1				23
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	5 1 168 9	141 3	N	153	155	1				21
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6 1 120 9	139 3	N	109	108	1				22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	2536	-0-	-2114	-0-	468	2	2068	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3431	-0-	-537	-0-	2911	2	520	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	2920	-0-	-944	-0-	70	2	2850	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3512	-0-	-766	-0-	291	2	3221	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	122	1	3488	3	N	15					15
							17	9									
05	3441	X	2811	-0-	-630	-0-	111	1	2700	3	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	412	2	1817	3	Y	35	29	1			15
							39	9									
01	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	1844	2	260	3	Y	33	39	1			9
							36	9									
02	2184	X	1893	-0-	-291	-0-	44	2	1819	3	Y	27	23	1			13
							30	9									
03	2418	X	1918	-0-	-500	-0-	158	2	1745	3	Y	14	20	1			7
							15	9									
04	2340	X	2005	-0-	-335	-0-	1972	3	33	9	Y	30	32	1			5
05	2263	X	2219	-0-	-44	-0-	2200	3	19	9	Y	17	16	1			6

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

12	558	N	544	-0-	-14	-0-	100	2	444	3	N	-0-					4
01	682	N	579	-0-	-103	-0-	491	2	88	3	N	-0-					4
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	12	2	488	3	N	-0-					4
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	2	481	3	N	5					9
							6	9									
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	14	1	411	3	N	-0-					9
05	558	N	245	-0-	-313	-0-	10	1	235	3	N	-0-					9

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	303	2	1341	3	Y	29	21	1			18
							32	9									
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1097	2	155	3	Y	26	27	1			17
							29	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	35	2	1444	3	Y	24	27	1			14
							26	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	108	2	1191	3	Y	17	19	1			12
							19	9									
04	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1124	3	12	9	Y	11	11	1			12
05	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1159	3	13	9	Y	12	15	1			9

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

12	2077	X	1601	-0-	-476	-0-	296	2	1305	3	Y	-0-					-0-
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	1941	2	347	3	Y	-0-					-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	51	2	2093	3	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	173	2	1914	3	Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	83	1	2372	3	Y	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	83	1	2022	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

12	4681	X	3055	-0-	-1626	-0-	558	2	2465	3	Y	29	29	1			15
							32	9									
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	3873	2	546	3	Y	57	62	1			10
							63	9									
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	104	2	4247	3	Y	41	45	1			6
							45	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	378	2	4185	3	Y	48	44	1			10
							53	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	153	1	4346	3	Y	41	43	1			8
							45	9									
*05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	162	1	3947	3	Y	30	29	1			9
							33	9									

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

12	806	N	775	-0-	-31	-0-	163	1	112	2	Y	5	8	1			6
							494	3	6	9							
01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	248	1	724	2	Y	14	14	1			6
							103	3	15	9							
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	351	1	28	2	Y	21	15	1			12
							1140	3	23	9							
03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	356	1	122	2	Y	4	11	1			5
							1344	3	4	9							
04	1050	X	699	-0-	-351	-0-	144	1	554	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	576	1	2897	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		113	-0-	113	113	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	214	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	71	-0-	-214	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

12	837	X	708	-0-	-129	-0-	127	2	560	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	526	2	93	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	14	2	577	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	2	542	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	689	3	18	9	Y	16	17	1			1
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	647	3	10	9	Y	9	8	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	114	1	463	2	N	13	2	1			70
							2045	3	14	9							
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	15	1	1			84
							383	3	17	9							
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	N	19	4	1			99
							2162	3	21	9							
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	93	1	190	2	N	19	6	1			112
							2094	3	21	9							
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	103	1	2487	3	N	16	6	1			122
							18	9									
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	205	1	2369	3	N	12	111	1			23
							13	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	498	1	2853	2	Y	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	573	1	3274	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1602	-0-	-1422	-0-	270	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	301	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1125	-0-	-2595	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	1058	-0-	-2786	-0-	1058	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
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	807	2	3567	3	N	18	193	1			30
							20	9									
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4109	2	733	3	N	35					65
							39	9									
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	118	2	4828	3	N	-0-					65
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	438	2	4837	3	N	47					112
							52	9									
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	189	1	5371	3	N	1					113
							1	9									
*05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	224	1	5468	3	N	-0-					113

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	23	2	99	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	100	2	18	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	3	2	109	3	Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	29	2	132	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	102	2	14	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	2	141	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	2	112	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	84	2	368	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	440	2	63	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	2	429	3	Y	1					2
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	2	438	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	480	N	311	-0-	-169	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	496	N	73	-0-	-423	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3373	-0-	273	1099	614	2	2716	3	Y	39	27	1			28
							43	9									
01	3989	X	2890	-0-	-1099	-0-	2496	2	351	3	Y	39	40	1			27
							43	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	87	2	3566	3	Y	39	44	1			22
							43	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	339	2	3742	3	Y	26	30	1			18
							29	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3004	3	19	9	Y	17	18	1			17
*05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2740	3	20	9	Y	18	24	1			11

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	475	2	2101	3	N	2					57
							2	9									
01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2055	2	367	3	N	-0-					57
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	45	2	1829	3	N	-0-					57
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	2	2410	3	N	15					72
							17	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	78	1	2228	3	N	6					78
							7	9									
*05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	3	N	10					88
							11	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
12	7440	X	5901	-0-	-1539	-0-	1062	2	4694	3	Y	132	109	1			65
							145	9									
01	6758	X	5414	-0-	-1344	-0-	4477	2	799	3	Y	125	148	1			42
							138	9									
02	6104	X	4391	-0-	-1713	-0-	102	2	4175	3	Y	104	89	1			57
							114	9									
03	6758	X	5106	-0-	-1652	-0-	419	2	4630	3	Y	52	75	1			34
							57	9									
04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6334	3	124	9	Y	113	121	1			26
*05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6328	3	70	9	Y	64	60	1			30

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	405	2	1789	3	Y	38	35	1			6
							42	9									
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1254	2	223	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
02	1428	X	338	-0-	-1090	-0-	7	2	287	3	Y	40	32	1			11
							44	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	2	94	3	Y	31	41	1			1
							34	9									
04	1470	N	184	-0-	-1286	-0-	136	3	48	9	Y	44	43	1			2
05	372	N	136	-0-	-236	-0-	94	3	42	9	Y	38	36	1			4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	76	1	1595	2	Y	7	1	1			6
							225	3	8	9							
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	57	1	33	2	Y	13	17	1			2
							1326	3	14	9							
03	1333	X	1098	-0-	-235	-0-	42	1	87	2	Y	14	4	1			12
							954	3	15	9							
04	1830	X	716	-0-	-1114	-0-	28	1	676	3	Y	11	15	1			8
							12	9									
05	1891	X	1702	-0-	-189	-0-	136	1	1562	3	Y	4	2	1			10
							4	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
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	239	2	Y	2	1	1			1
							1053	3	2	9							
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	2					3
							173	3	2	9							
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	Y	3	2	1			4
							1050	3	3	9							
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	33	1	68	2	Y	3	4	1			3
							749	3	3	9							
04	1080	N	319	-0-	-761	-0-	13	1	305	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1116	N	615	-0-	-501	-0-	49	1	565	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	226	1	916	2	Y	12	3	1			16
							4051	3	13	9							
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	192	1	4110	2	Y	14	2	1			28
							580	3	15	9							
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	191	1	107	2	Y	45	57	1			16
							4378	3	50	9							
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	235	1	482	2	Y	25	17	1			24
							5341	3	28	9							
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	175	1	4214	3	Y	24	12	1			36
							26	9									
*05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	400	1	4597	3	Y	44	39	1			41
							48	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1305	-0-	-555	-0-	237	2	1049	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1884	2	337	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	42	2	1706	3	Y	23	25	1			1
							25	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	182	2	2010	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	72	1	1764	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	49	2	218	3	N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	296	2	53	3	N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	7	2	295	3	N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	2	349	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	3	N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	14	2	64	3	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	88	2	16	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	2	162	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	2	160	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	3605	-0-	-1231	-0-	665	2	2940	3	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3394	2	605	3	Y	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	78	2	3172	3	Y	-0-					-0-
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	317	2	3509	3	Y	-0-					-0-
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2833	-0-	-1569	-0-	523	2	2310	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	3541	2	631	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3905	-0-	-351	-0-	93	2	3812	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	333	2	3688	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4331	-0-	-229	-0-	147	1	4184	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	160	1	3903	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	486	1	2783	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	456	1	2605	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2790	-0-	-234	-0-	470	1	2320	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2594	-0-	-661	-0-	606	1	1988	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1775	-0-	-1375	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2089	-0-	-1166	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	1072	-0-	-385	-0-	198	2	873	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
01	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	1012	2	142	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
02	924	X	158	-0-	-766	-0-	4	2	154	3	Y	-0-	2	1			4
03	1023	X	786	-0-	-237	-0-	65	2	718	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	3	3	9	Y	3	2	1			4
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	Y	2	1	1			5

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	1965	-0-	-608	-0-	353	2	1559	3	Y	48	46	1			10
							53	9									
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	1887	2	265	3	Y	49	55	1			4
							54	9									
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	53	2	2175	3	Y	49	41	1			12
							54	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	214	2	2366	3	Y	39	51	1			-0-
							43	9									
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2403	3	61	9	Y	55	53	1			2
05	2542	N	1992	-0-	-550	-0-	1940	3	52	9	Y	47	45	1			4

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	2	51	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	213	-0-	-438	-0-	39	2	174	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	222	2	39	3	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	2	389	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	2	370	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	2	41	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	128	-0-	-306	-0-	108	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	149	-0-	-243	-0-	4	2	145	3	Y	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	13	2	143	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1568	-0-	-571	-0-	68	1	277	2	N	1	1	1			-0-
							1222	3	1	9							
01	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	60	1	1225	2	N	2	1	1			1
							218	3	2	9							
02	1148	N	755	-0-	-393	-0-	31	1	18	2	N	2	1	1			2
							704	3	2	9							
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	80	1	164	2	N	7	5	1			4
							1814	3	8	9							
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	76	1	1834	3	N	4	4	1			4
							4	9									
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	134	1	1529	3	N	4	3	1			5
							4	9									

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	21	2	4	3	N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	2	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	2	57	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	407	2	N	2	2	1			-0-
							1801	3	2	9							
01	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	88	1	1876	2	N	4	1	1			3
							263	3	4	9							
02	2212	N	1874	-0-	-338	-0-	76	1	43	2	N	5	3	1			5
							1749	3	6	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	77	1	159	2	N	7	6	1			6
							1758	3	8	9							
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	87	1	2119	3	N	5	5	1			6
							6	9									
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	200	1	2304	3	N	6	4	1			8
							7	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6324	X	5363	-0-	-961	-0-	989	2	4368	3	Y	5	21	1			29
							6	9									
01	6076	X	5499	-0-	-577	-0-	4811	2	677	3	Y	10	10	1			29
							11	9									
02	5152	X	5128	-0-	-24	-0-	121	2	4993	3	Y	13	19	1			23
							14	9									
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	476	2	5253	3	Y	20	22	1			21
							22	9									
*04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5687	3	14	9	Y	13	18	1			16
05	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5083	3	14	9	Y	13	11	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006	X	5488	-0-	-1518	-0-	1012	2	4470	3	Y	5	25	1			40
							6	9									
01	7254	X	6495	-0-	-759	-0-	5686	2	802	3	Y	6	12	1			34
							7	9									
02	6552	X	6183	-0-	-369	-0-	147	2	6018	3	Y	16	22	1			28
							18	9									
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	569	2	6287	3	Y	24	26	1			26
							26	9									
*04	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6820	3	15	9	Y	14	22	1			18
05	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	6277	3	19	9	Y	17	13	1			22

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	2	8	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	2	31	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
12	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	367	1	252	2	Y	11	20	1			12
							1113	3	12	9							
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	383	1	1118	2	Y	18	25	1			5
							157	3	20	9							
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	288	1	23	2	Y	17	14	1			8
							931	3	19	9							
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	451	1	154	2	Y	4	11	1			1
							1708	3	4	9							
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	398	1	1536	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	502	1	2531	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	2	109	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	126	2	22	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	2	266	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	2	249	3	Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	2	1	48	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	3	Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	994	1	680	2	Y	31	53	1			43
							3007	3	34	9							
01	5766	X	2843	-0-	-2923	-0-	648	1	1891	2	Y	34	55	1			22
							267	3	37	9							
02	4424	X	2373	-0-	-2051	-0-	541	1	43	2	Y	32	30	1			24
							1754	3	35	9							
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	1153	1	394	2	Y	12	25	1			11
							4359	3	13	9							
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1256	1	4840	3	Y	7	14	1			4
							8	9									
*05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	916	1	4616	3	Y	4	6	1			2
							4	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
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	80	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	53	2	9	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	140	N	37	-0-	-103	-0-	1	2	33	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	2	9	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	46	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	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
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	212	2	935	3	N	9					42
							10	9									
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1134	2	202	3	N	23					65
							25	9									
*02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	27	2	1085	3	N	-0-					65
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	83	2	920	3	N	-0-					65
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	N	-0-					65
*05	341	N	286	-0-	-55	-0-	11	1	275	3	N	-0-	51	1	2	6	12

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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	22	2	96	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	114	2	17	3	Y	15	18	1			1
							17	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	2	116	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	2	57	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	12	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	46	3	18	9	Y	16	15	1			1

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	72	2	325	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	7	2	284	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	2	439	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	352	3	6	9	Y	5	6	1			3
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			3

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	262	-0-	-203	-0-	48	2	214	3	N	-0-					76
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	3	N	-0-					76
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	8	2	307	3	N	6					82
							7	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	2	255	3	N	-0-					82
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	9	1	267	3	N	8					90
							9	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	3	N	-0-					90

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	2	100	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	300	2	42	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	2	99	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	2	300	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	330	N	135	-0-	-195	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			4
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	115	3	3	9	Y	3	2	1			5

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	2	5	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	16	-0-	-263	-0-	14	2	2	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	2	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	235	1	954	2	N	4	3	1			11
							4219	3	4	9							
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	198	1	4088	2	N	2	2	1			11
							729	3	2	9							
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	176	1	99	2	N	11	8	1			14
							4053	3	12	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	174	1	356	2	N	20	13	1			21
							3938	3	22	9							
*04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	183	1	4417	3	N	10	11	1			20
							11	9									
*05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	349	1	4016	3	N	11	8	1			23
							12	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

12	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	361	2	1594	3	N	10	114	1			11
							11	9									
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1754	2	313	3	N	-0-					11
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	46	2	1894	3	N	21					32
							23	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	172	2	1896	3	N	23					55
							25	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	66	1	1866	3	N	7					62
							8	9									
05	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	72	1	1769	3	N	5					67
							6	9									

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

12	186	N	112	-0-	-74	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	16	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	406	2	1796	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1533	2	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	41	2	1675	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	129	2	1422	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1740	N	1368	-0-	-372	-0-	1366	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	1891	N	567	-0-	-1324	-0-	566	3	1	9	Y	1	1	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	190	2	838	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	9	2	371	3	Y	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	175	2	1932	3	Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	3	Y	-0-					-0-
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	1015	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

12	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	76	2	Y	29					54
							32	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	Y	64	97	1			21
							70	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	44	47	1			18
							48	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	25					43
							28	9									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	38	2	42	9	Y	38	53	1			28
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	2	89	9	Y	81	58	1			51

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

12	1674	N	1119	-0-	-555	-0-	207	2	912	3	N	-0-					71
01	2139	N	137	-0-	-2002	-0-	108	2	20	3	N	8					79
							9	9									
02	2016	N	164	-0-	-1852	-0-	4	2	160	3	N	-0-					79
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	2	163	3	N	-0-					79
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-					79
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	137	3	N	32	97	1			14
							35	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					26

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	62	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	61	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	82	1	268	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-					7
							132	3									
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	62	2	N	-0-					7
							12	3									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					7
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	65	1	135	2	N	10	3	1			14
							1494	3	11	9							
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	N	1	2	1			13
							1	9									
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	439	3	N	1	1	1			13
							1	9									

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

12	341	N	265	-0-	-76	-0-	49	2	216	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	317	2	56	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	8	2	340	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	2	347	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	215	2	N	-0-					3
							950	3									
01	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	42	1	856	2	N	1					4
							153	3	1	9							
02	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	45	1	26	2	N	3	2	1			5
							1025	3	3	9							
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	105	2	N	5	4	1			6
							1164	3	6	9							
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1315	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	3	N	3	2	1			7
							3	9									

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-					-0-
							363	3									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	N	1					1
							63	3	1	9							
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	1					2
							358	3	1	9							
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	6	2	1			6
							337	3	7	9							
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	N	3	1	1			8
							3	9									
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	61	1	700	3	N	2	1	1	7	6	2
							2	9									

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
12	3286	X	1658	-0-	-1628	-0-	288	2	1274	3	Y	87	84	1			18
							96	9									
01	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1477	2	208	3	Y	93	101	1			10
							102	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	35	2	1417	3	Y	91	74	1			27
							100	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	133	2	1471	3	Y	72	94	1			5
							79	9									
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2083	3	111	9	Y	101	98	1			8
*05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2525	3	96	9	Y	87	82	1			13

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
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	27	2	118	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	198	-0-	-19	-0-	168	2	30	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	178	-0-	-46	-0-	4	2	174	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	195	-0-	-53	-0-	16	2	179	3	Y	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
*05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	116	2	511	3	N	-0-					110
01	961	N	663	-0-	-298	-0-	562	2	101	3	N	-0-					110
02	868	N	650	-0-	-218	-0-	15	2	633	3	N	2					112
							2	9									
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	2	623	3	N	13					125
							14	9									
*04	630	N	581	-0-	-49	-0-	20	1	561	3	N	-0-					125
*05	713	N	518	-0-	-195	-0-	20	1	498	3	N	-0-	75	1	13	6	37

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	2	103	3	N	195	154	1			61
							215	9									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	2	9	3	N	258	160	1			159
							284	9									
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	1	2	26	3	N	-0-	104	1			55
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	2	86	3	N	-0-					55
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	2	1	60	3	N	37	31	1			61
							41	9									
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	18	15	1			64
							20	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	30					55
							33	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	67	1	384	2	Y	63	97	1			21
							69	9									
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	68	1	336	2	Y	44	48	1			17
							48	9									
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	64	1	210	2	Y	25					42
							28	9									
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	236	2	6	9	Y	5	32	1			15
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	2			Y	-0-	15	1			-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	129	2	N	1	1	1			15
							568	3	1	9							
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	22	1	430	2	N	1					16
							76	3	1	9							
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	1	1	1			16
							486	3	1	9							
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	1	2	1			15
							389	3	1	9							
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	25	1	595	3	N	1	1	1			15
							1	9									
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	2	2	1			15
							2	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	885	-0-	-820	-0-	161	2	709	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	968	2	172	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	32	2	1299	3	Y	18	20	1			1
							20	9									
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	118	2	1311	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	81	1	1982	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
							149	3									
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	1					1
							213	3	1	9							
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	1	1	1			1
							173	3	1	9							
*04	180	N	127	-0-	-53	-0-	5	1	122	3	N	-0-					1
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	N	1					2
							1	9									

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	586	2	2588	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	3999	X	3074	-0-	-925	-0-	2598	2	464	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	3612	X	985	-0-	-2627	-0-	23	2	952	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	3968	X	2674	-0-	-1294	-0-	221	2	2447	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	3570	X	314	-0-	-3256	-0-	303	3	11	9	Y	10	11	1			3
05	3193	X	2044	-0-	-1149	-0-	2037	3	7	9	Y	6	5	1			4

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

*06	4290	X	2807	-0-	-1483	-0-	2807	3			N	-0-					109
*07	4278	X	3043	-0-	-1235	-0-	3043	3			N	-0-					109
*08	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-					109
*09	3480	X	944	-0-	-2536	-0-	944	3			N	-0-					109
*10	3472	X	73	-0-	-3399	-0-	73	3			N	-0-					109
*11	2940	X	130	-0-	-2810	-0-	130	3			N	-0-					109
*12	3038	X	98	-0-	-2940	-0-	18	2	80	3	N	-0-	100	1			9
*01	2077	X	131	-0-	-1946	-0-	115	2	16	3	N	-0-					9
*02	896	X	133	-0-	-763	-0-	3	2	130	3	N	-0-					9
*03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	12	2	132	3	N	-0-					9
*04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					9
05	155	X	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	3	N	-0-					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	268 19	2 9	1182	3	N	17					89
01	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1201 11	2 9	214	3	N	10					99
02	1792	N	1540	-0-	-252	-0-	37 9	2 9	1494	3	N	8					107
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	126	2	1394	3	N	-0-	107	1			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	1376	3	N	21					21
*05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	69 10	1 9	1686	3	N	9					30

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
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24 446	1 3	100 3	2 9	Y	3	2	1			1
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	18 62	1 3	361 9	2 9	Y	8	5	1			4
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19 426	1 3	10 1	2 9	Y	1	4	1			1
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18 404	1 3	36 9	2 9	Y	8	8	1			1
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	15 1	1 9	363	3	Y	1	1	1			1
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	32 4	1 9	371	3	Y	4	4	1			1

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	1756	-0-	-259	-0-	76 1371	1 3	309	2	N	-0-	1	1			15
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	87 321	1 3	1795 10	2 9	N	9					24
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	76 1738	1 3	42 13	2 9	N	12	3	1			33
03	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	76 1707	1 3	154 13	2 9	N	12	6	1			39
*04	1950	X	1886	-0-	-64	-0-	74 6	1 9	1806	3	N	5	4	1			40
05	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	148 4	1 9	1698	3	N	4	3	1			41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	225	1	913	2	N	4	3	1			1
							4041	3	4	9							
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	202	1	4152	2	N	6	2	1			5
							740	3	7	9							
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	186	1	104	2	N	11	8	1			8
							4261	3	12	9							
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	188	1	385	2	N	17	14	1			11
							4261	3	19	9							
*04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	189	1	4570	3	N	10	11	1			10
							11	9									
*05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	413	1	4731	3	N	12	9	1			13
							13	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
12	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	460	2	2037	3	Y	2	10	1			13
							2	9									
01	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2255	2	318	3	Y	1	4	1			10
							1	9									
02	2576	X	2456	-0-	-120	-0-	58	2	2391	3	Y	6	8	1			8
							7	9									
03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	223	2	2465	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2875	3	7	9	Y	6	9	1			5
*05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2885	3	9	9	Y	8	5	1			8

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1683	-0-	-1200	-0-	311	2	1372	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2578	2	460	3	Y	-0-					-0-
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	63	2	2584	3	Y	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	206	2	2281	3	Y	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	93	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	106	1	2590	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	2	42	3	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	2	36	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	2	64	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	44	-0-	-235	-0-	8	2	36	3	N	-0-	52	1			53
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	23	2	4	3	N	118	79	1			92
							130	9									
02	196	N	96	-0-	-100	-0-	15	3	81	9	N	74	95	1			71
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	34	3	N	79	78	1			72
							87	9									
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	18	3	87	9	N	79	61	1			90
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	3	131	9	N	119	119	1			90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	213	2	939	3	N	4	59	1			101
							4	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1092	2	195	3	N	8					109
							9	9									
02	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	29	2	1185	3	N	-0-	109	1			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	106	2	1170	3	N	22					22
							24	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	3	N	1					23
							1	9									
05	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	42	1	1036	3	N	4					27
							4	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	18	2	N	-0-					11
							77	3									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	118	2	N	-0-					11
							22	3									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	3	1	2	2	N	-0-					11
							80	3									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	1					12
							80	3	1	9							
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	3	N	-0-					12
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					12

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2488	-0-	-1666	-0-	459	2	2029	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	2140	-0-	-1704	-0-	1816	2	324	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2337	-0-	-911	-0-	56	2	2281	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	222	2	2452	3	Y	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	98	1	2794	3	Y	-0-					-0-
*05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	108	1	2627	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	76	2	334	3	Y	-0-	5	1			-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	445	2	80	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	2	424	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	2	419	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	343	2	1514	3	N	10					95
							11	9									
01	2666	N	1805	-0-	-861	-0-	1532	2	273	3	N	-0-					95
02	2408	N	1855	-0-	-553	-0-	44	2	1791	3	N	18	85	1			28
							20	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	134	2	1483	3	N	-0-					28
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	3	N	-0-					28
05	2046	N	1607	-0-	-439	-0-	63	1	1529	3	N	14					42
							15	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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	2	54	3	N	-0-					116
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	26	2	3	3	N	1					117
							1	9									
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	1	2	58	3	N	-0-					117
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	2	68	3	N	8	88	1			37
							9	9									
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					37
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					37

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	N	1	1	1			-0-
							717	3	1	9							
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	N	1	1	1			-0-
							185	3	1	9							
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	N	2	1	1			1
							783	3	2	9							
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	3	1	1			3
							688	3	3	9							
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	1	1	1			20
							840	3	1	9							
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	4					24
							59	3	4	9							
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	16	2	N	2	2	1			24
							670	3	2	9							
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	67	2	N	4	2	1			26
							737	3	4	9							
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	N	3	1	1			28
							3	9									
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	51	1	592	3	N	2	2	1			28
							2	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	8	2	N	-0-					27
							36	3									
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	20	2	N	-0-					27
							4	3									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	3					30
							253	3	3	9							
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	4	2	1			32
							297	3	4	9							
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					32
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	1					33
							1	9									

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	22	2	95	3	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	101	2	18	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	2	106	3	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	2	102	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	115	1	2200	3	Y	2					4
							2	9									
01	DLQ G-10		2123	-0-	2123	2123	105	1	2010	3	Y	7					11
							8	9									
02	DLQ G-10		1393	-0-	1393	3516	67	1	1326	3	Y	-0-					11
03	400	N	2220	-0-	1820	5336	24	1	2186	3	Y	9					20
							10	9									
04	3000	N	1772	-0-	-1228	4108	1771	3	1	9	Y	1					21
*05	3100	N	843	-0-	-2257	1851	843	3			Y	-0-	2	6			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	2	13	3	N	-0-					36
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	27	2	5	3	N	-0-					36
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					36
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	2	24	3	N	-0-					36
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					36
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					36

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	50	2	222	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	365	2	65	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	10	2	410	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	2	384	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	11	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	14	1	340	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	2	223	3	N	-0-					14
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	266	2	48	3	N	-0-					14
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	5	2	184	3	N	-0-					14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	2	209	3	N	-0-					14
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	8	1	237	3	N	-0-					14
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	N	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4619	X	2915	-0-	-1704	-0-	127	1	513	2	N	4	2	1			18
							2271	3	4	9							
01	4030	X	3200	-0-	-830	-0-	126	1	2600	2	N	9	1	1			26
							464	3	10	9							
02	3556	X	2604	-0-	-952	-0-	105	1	60	2	N	7	4	1			29
							2431	3	8	9							
03	3844	X	2518	-0-	-1326	-0-	97	1	199	2	N	14	8	1			35
							2207	3	15	9							
*04	3480	X	2497	-0-	-983	-0-	99	1	2388	3	N	9	6	1			38
							10	9									
05	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	204	1	2339	3	N	7	5	1			40
							8	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	142	2	630	3	N	6	78	1			63
							7	9									
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	704	2	126	3	N	4					67
							4	9									
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	17	2	687	3	N	23	70	1			20
							25	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	2	775	3	N	-0-					20
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	27	1	774	3	N	-0-					20
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	N	20					40
							22	9									

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
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	25	2	109	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	2	18	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	121	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	2	160	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					-0-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

12	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	439	2	1939	3	Y	2	8	1			16
							2	9									
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2450	2	437	3	Y	4	5	1			15
							4	9									
02	2520	X	1493	-0-	-1027	-0-	35	2	1454	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
03	2387	X	2081	-0-	-306	-0-	172	2	1901	3	Y	7	8	1			11
							8	9									
*04	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2510	3	7	9	Y	6	8	1			9
05	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2751	3	8	9	Y	7	5	1			11

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-					14
							167	3									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	58	2	N	-0-					14
							10	3									
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	3	1	2	2	N	-0-					14
							89	3									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	101	2	N	4	3	1			15
							1110	3	4	9							
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	N	1	1	1			15
							1	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	2	2	1			15
							2	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-	4	1			-0-
							62	3									
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	2	1	1			1
							221	3	2	9							
01	403	X	326	-0-	-77	-0-	13	1	259	2	Y	6	3	1			4
							47	3	7	9							
02	364	X	306	-0-	-58	-0-	13	1	7	2	Y	1	3	1			2
							285	3	1	9							
03	403	X	219	-0-	-184	-0-	9	1	17	2	Y	4	4	1			2
							189	3	4	9							
04	330	X	2	-0-	-328	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	341	X	11	-0-	-330	-0-	11	3			Y	-0-	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					20
01	2108	X	1929	-0-	-179	-0-	76	1	1570	2	N	3	1	1			22
							280	3	3	9							
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	175	1	98	2	N	18	6	1			34
							4026	3	20	9							
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	91	1	187	2	N	25	7	1			52
							2068	3	28	9							
*04	1860	N	994	-0-	-866	-0-	40	1	952	3	N	2	4	1			50
							2	9									
05	2418	X	425	-0-	-1993	-0-	34	1	390	3	N	1	2	1			49
							1	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

12	5673	X	4114	-0-	-1559	-0-	759	2	3353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	3863	2	689	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	91	2	3732	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	349	2	3862	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3662	3	3	9	Y	3	2	1			1
*05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3111	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	2	104	3	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	353	2	63	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	17	2	709	3	N	4					4
							4	9									
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	2	392	3	N	5					9
							6	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	N	-0-					9
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	34	1	835	3	N	-0-					9

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	454	2	2009	3	N	18	85	1			40
							20	9									
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2173	2	389	3	N	10					50
							11	9									
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	55	2	2258	3	N	-0-					50
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	250	2	2768	3	N	-0-					50
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	86	1	2442	3	N	15					65
							17	9									
*05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	104	1	2543	3	N	-0-					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	2	207	3	N	-0-	3	1			26
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	381	2	55	3	N	2					28
							2	9									
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	3	2	122	3	N	23					51
							25	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	2	136	3	N	1	1	1			51
							1	9									
*04	420	N	116	-0-	-304	-0-	116	3			N	-0-					51
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					51

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	26	2	N	-0-					4
							117	3									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	140	2	N	6					10
							20	3	7	9							
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	5	1	3	2	N	1	1	1			10
							117	3	1	9							
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	2	1	1			11
							221	3	2	9							
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					11
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	1	1	1			11
							1	9									

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	2	357	3	N	-0-					90
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	379	2	67	3	N	-0-					90
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	2	307	3	N	-0-					90
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	2	228	3	N	-0-	90	1			-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	9	1	249	3	N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	10	1	251	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	227	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	285	1	1631	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2876	-0-	76	76	484	1	2392	2	Y	-0-					-0-
03	2891	N	2815	-0-	-76	-0-	658	1	2157	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
*05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	1680	-0-	-583	-0-	73	1	296	2	N	1	1	1			80
							1310	3	1	9							
01	2263	X	1657	-0-	-606	-0-	65	1	1351	2	N	-0-	1	1			79
							241	3									
02	2044	X	1513	-0-	-531	-0-	62	1	34	2	N	4	3	1			80
							1413	3	4	9							
03	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	64	1	130	2	N	10	5	1			85
							1443	3	11	9							
*04	1800	X	1622	-0-	-178	-0-	65	1	1553	3	N	4	4	1			85
							4	9									
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	133	1	1525	3	N	4	3	1			86
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

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
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	465 10	2 9	2058	3	N	9	110	1			22
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2024	2	362	3	N	-0-					22
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	56 6	2 9	2301	3	N	5					27
*03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	220 7	2 9	2436	3	N	6					33
*04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	87	1	2482	3	N	-0-					33
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	81	1	1976	3	N	-0-	3	6			30

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
*06	360	N	341	-0-	-19	-0-	339	3	2	9	N	2					72
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					72
*08	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					72
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72
*10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					72
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					72
*12	372	N	278	-0-	-94	-0-	51	2	227	3	N	-0-					72
*01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	293	2	53	3	N	-0-					72
*02	364	N	261	-0-	-103	-0-	6	2	255	3	N	-0-					72
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	2	250	3	N	-0-	66	1			6
*04	330	N	277	-0-	-53	-0-	9	1	268	3	N	-0-					6
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	N	-0-					6

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

12	7440	X	6063	-0-	-1377	-0-	1117	2	4940	3	Y	5	25	1			34
							6	9									
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	6276	2	1118	3	Y	11	12	1			33
							12	9									
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	162	2	6590	3	Y	18	23	1			28
							20	9									
03	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	605	2	6693	3	Y	26	28	1			26
							29	9									
*04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7373	3	17	9	Y	15	23	1			18
*05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6932	3	20	9	Y	18	14	1			22

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	143	1	582	2	Y	2	2	1			86
							2569	3	2	9							
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	107	1	2273	2	Y	5	1	1			90
							320	3	6	9							
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	81	1	45	2	Y	9	3	1			96
							1847	3	10	9							
03	2108	X	1643	-0-	-465	-0-	63	1	130	2	Y	9	6	1			99
							1440	3	10	9							
04	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	60	1	1458	3	Y	3	4	1			98
							3	9									
*05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	3	Y	14	3	1			109
							15	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

12	4340	X	3934	-0-	-406	-0-	170	1	692	2	Y	9	3	1			8
							3062	3	10	9							
01	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	154	1	3281	2	Y	11	1	1			18
							461	3	12	9							
02	3808	X	3359	-0-	-449	-0-	136	1	76	2	Y	32	43	1			7
							3112	3	35	9							
03	4185	X	3366	-0-	-819	-0-	131	1	267	2	Y	14	11	1			10
							2953	3	15	9							
*04	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	148	1	3581	3	Y	21	9	1			22
							23	9									
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	316	1	3622	3	Y	34	30	1			26
							37	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	155	-0-	-310	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					5
							121	3									
01	465	X	110	-0-	-355	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					5
							17	3									
02	420	X	65	-0-	-355	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					5
							60	3									
03	248	X	56	-0-	-192	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					5
							49	3									
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					5
05	155	X	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					5

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1362	-0-	-281	-0-	59	1	240	2	Y	1	1	1			-0-
							1062	3	1	9							
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	2	Y	3	1	1			2
							180	3	3	9							
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	16	2	Y	2	1	1			3
							678	3	2	9							
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	40	2	Y	2	2	1			3
							448	3	2	9							
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	501	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	1	4	1			-0-
							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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	833	-0-	-624	-0-	36	1	147	2	N	1	1	1			30
							649	3	1	9							
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	35	2	N	-0-					30
							5	3									
02	1316	N	3	-0-	-1313	-0-	3	3			N	-0-					30
03	3100	N	4073	-0-	973	973	158	1	324	2	N	14	9	1			35
							3576	3	15	9							
*04	3000	N	5312	-0-	2312	3285	211	1	5088	3	N	12	9	1			38
							13	9									
*05	3100	N	4729	-0-	1629	4914	377	1	4340	3	N	11	7	1			42
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	71	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

12	899	N	734	-0-	-165	-0-	131	2	579	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
01	899	X	760	-0-	-139	-0-	622	2	112	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
02	812	X	791	-0-	-21	-0-	18	2	748	3	Y	23	19	1			9
							25	9									
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	70	2	778	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
04	794	X	794	-0-	-0-	-0-	765	3	29	9	Y	26	25	1			4
05	868	X	814	-0-	-54	-0-	790	3	24	9	Y	22	21	1			5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	412	2	1820	3	Y	49	47	1			8
							54	9									
01	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2110	2	297	3	Y	54	56	1			6
							59	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	53	2	2188	3	Y	50	41	1			15
							55	9									
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	198	2	2192	3	Y	40	52	1			3
							44	9									
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2316	3	62	9	Y	56	55	1			4
05	2542	X	1928	-0-	-614	-0-	1875	3	53	9	Y	48	46	1			6

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	2	92	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	43	2	8	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	27513	-0-	24713	24713	654	2	26781	3	Y	71	41	1			30
							78	9									
03	3100	N	30805	-0-	27705	52418	2544	2	28142	3	Y	108	81	1			57
							119	9									
*04	3000	N	24920	-0-	21920	74338	24861	3	59	9	Y	54	59	1			52
*05	92227	X	17889	-0-	-74338	-0-	17837	3	52	9	Y	47	38	1			61

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	2	4	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	2	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	170	2	750	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	279	2	51	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	7	2	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	2	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	3	3	9	Y	3	1	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

12	713	N	406	-0-	-307	-0-	71	2	316	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	620	N	394	-0-	-226	-0-	326	2	47	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	532	N	291	-0-	-241	-0-	6	2	265	3	Y	18	14	1			7
							20	9									
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	2	459	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	325	3	21	9	Y	19	19	1			3
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	481	3	19	9	Y	17	16	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	159	2	704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	682	2	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	529	-0-	-283	-0-	13	2	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	2	259	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	109	-0-	-671	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	589	N	50	-0-	-539	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	1948	-0-	-2826	-0-	348	2	1535	3	Y	59	49	1			31
							65	9									
01	T. A.		1796	-0-	1796	1796	1474	2	261	3	Y	55	67	1			19
							61	9									
02	T. A.		1590	-0-	1590	3386	37	2	1501	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
03	T. A.		1247	-0-	1247	4633	101	2	1121	3	Y	23	34	1			15
							25	9									
04	T. A.		1516	-0-	1516	6149	1460	3	56	9	Y	51	54	1			12
05	T. A.		1316	-0-	1316	7465	1284	3	32	9	Y	29	27	1			14

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	55	2	243	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	235	2	42	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	2	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	50	2	552	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	902	2	3988	3	Y	4	20	1			30
							4	9									
01	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	4610	2	649	3	Y	6	10	1			26
							7	9									
02	5544	X	4555	-0-	-989	-0-	108	2	4434	3	Y	12	18	1			20
							13	9									
03	5053	X	4883	-0-	-170	-0-	403	2	4461	3	Y	17	19	1			18
							19	9									
*04	5100	X	4368	-0-	-732	-0-	4357	3	11	9	Y	10	15	1			13
05	5270	X	4404	-0-	-866	-0-	4391	3	13	9	Y	12	9	1			16

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	2	32	3	Y	-0-					-0-
01	52	X	52	-0-	-0-	-0-	43	2	9	3	Y	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	1	2	59	3	Y	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	6	2	61	3	Y	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	79	2	347	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	320	2	47	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	6	2	235	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	2	220	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	324	3	3	9	Y	3	4	1			2
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	26	1			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

12	5084	X	3876	-0-	-1208	-0-	697	2	3080	3	Y	90	87	1			17
							99	9									
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	3915	2	551	3	Y	98	105	1			10
							108	9									
02	3976	X	3628	-0-	-348	-0-	84	2	3441	3	Y	94	77	1			27
							103	9									
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	362	2	4001	3	Y	75	97	1			5
							83	9									
04	4440	X	4126	-0-	-314	-0-	4012	3	114	9	Y	104	102	1			7
05	4588	X	2653	-0-	-1935	-0-	2554	3	99	9	Y	90	85	1			12

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	525	2	2321	3	N	2					28
							2	9									
01	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	2340	2	418	3	N	-0-					28
02	2688	X	2305	-0-	-383	-0-	55	2	2244	3	N	5					33
							6	9									
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	260	2	2870	3	N	-0-					33
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	153	1	4364	3	N	-0-					33
*05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	144	1	3514	3	N	35					68
							39	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	226	2	997	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
01	1271	X	1153	-0-	-118	-0-	978	2	173	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	1148	X	794	-0-	-354	-0-	19	2	773	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	123	2	1355	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1170	X	815	-0-	-355	-0-	813	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	1209	X	660	-0-	-549	-0-	658	3	2	9	Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1854	-0-	-905	-0-	81	1	327	2	Y	5	1	1			8
							1440	3	6	9							
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	76	1	1626	2	Y	9	1	1			16
							230	3	10	9							
02	2800	N	3174	-0-	374	374	128	1	72	2	Y	33	35	1			14
							2938	3	36	9							
03	3100	N	11238	-0-	8138	8512	435	1	891	2	Y	46	27	1			33
							9861	3	51	9							
*04	3000	N	12856	-0-	9856	18368	508	1	12272	3	Y	69	25	1			77
							76	9									
*05	31095	X	12727	-0-	-18368	-0-	1008	1	11598	3	Y	110	88	1			99
							121	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	597	2	2637	3	Y	70	67	1			17
							77	9									
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3125	2	440	3	Y	78	81	1			14
							86	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	77	2	3135	3	Y	73	60	1			27
							80	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	300	2	3314	3	Y	58	76	1			9
							64	9									
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3346	3	89	9	Y	81	79	1			11
*05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2876	3	77	9	Y	70	66	1			15

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
01	5	X	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	4	2	26	3	Y	-0-					-0-
*04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	335	2	1481	3	Y	40	39	1			8
							44	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1773	2	316	3	Y	43	46	1			5
							47	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	45	2	1845	3	Y	42	34	1			13
							46	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	182	2	2011	3	Y	33	43	1			3
							36	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1431	3	51	9	Y	46	45	1			4
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1409	3	44	9	Y	40	38	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-		-0-	-0-	296	2	1309	3	Y	12	10	1			3
								13	9									
01	1643	N	1447	-0-		-196	-0-	1216	2	218	3	Y	12	14	1			1
								13	9									
02	1428	N	1256	-0-		-172	-0-	30	2	1215	3	Y	10	8	1			3
								11	9									
03	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	115	2	1277	3	Y	5	7	1			1
								6	9									
04	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	1536	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
*05	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	1596	3	7	9	Y	6	6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	1462	-0-		-615	-0-	310	1	212	2	Y	-0-					-0-
								940	3									
01	1829	N	1352	-0-		-477	-0-	312	1	882	2	Y	-0-					-0-
								158	3									
02	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	355	1	28	2	Y	-0-					-0-
								1152	3									
03	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	257	1	88	2	Y	-0-					-0-
								975	3									
04	1320	N	1155	-0-		-165	-0-	239	1	916	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1463	-0-		-242	-0-	243	1	1220	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3734	-0-		-420	-0-	679	2	3002	3	Y	48	34	1			34
								53	9									
01	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	3284	2	462	3	Y	54	53	1			35
								59	9									
02	3039	X	3039	-0-		-0-	-0-	72	2	2927	3	Y	36	46	1			25
								40	9									
03	3380	X	3380	-0-		-0-	-0-	272	2	3001	3	Y	97	76	1			46
								107	9									
04	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	3155	3	67	9	Y	61	54	1			53
*05	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	3095	3	74	9	Y	67	78	1			42

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3040	X	3040	-0-		-0-	-0-	554	2	2455	3	Y	28	23	1			14
								31	9									
01	3224	X	2605	-0-		-619	-0-	2184	2	392	3	Y	26	32	1			8
								29	9									
02	2884	X	1529	-0-		-1355	-0-	36	2	1469	3	Y	22	19	1			11
								24	9									
03	2945	X	1800	-0-		-1145	-0-	148	2	1640	3	Y	11	16	1			6
								12	9									
04	2940	X	2606	-0-		-334	-0-	2580	3	26	9	Y	24	26	1			4
*05	3101	X	3101	-0-		-0-	-0-	3086	3	15	9	Y	14	13	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44931	X	44931	-0-	-0-	-0-	8282	2	36617	3	Y	29	28	1			9
							32	9									
01	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	18495	2	3297	3	Y	28	34	1			3
							31	9									
02	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	401	2	16395	3	Y	30	25	1			8
							33	9									
03	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	1432	2	15875	3	Y	24	31	1			1
							26	9									
04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	16459	3	37	9	Y	34	33	1			2
*05	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14798	3	32	9	Y	29	27	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	473	2	2090	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2498	2	445	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	2184	X	2060	-0-	-124	-0-	49	2	2002	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	2418	X	2177	-0-	-241	-0-	180	2	1993	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2583	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2074	3	6	9	Y	5	4	1			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	413	2	1824	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1560	2	278	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
02	1764	N	1756	-0-	-8	-0-	41	2	1706	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	186	2	2060	3	Y	37	27	1			19
							41	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2047	3	25	9	Y	23	20	1			22
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2122	3	29	9	Y	26	30	1			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5052	-0-	-2047	-0-	930	2	4116	3	Y	5	17	1			27
							6	9									
01	6355	X	4861	-0-	-1494	-0-	4120	2	733	3	Y	7	9	1			25
							8	9									
02	5740	X	4633	-0-	-1107	-0-	111	2	4509	3	Y	12	17	1			20
							13	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	417	2	4608	3	Y	18	19	1			19
							20	9									
*04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5142	3	12	9	Y	11	16	1			14
*05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5432	3	15	9	Y	14	10	1			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	55	1	221	2	N	1	1	1			3
							979	3	1	9							
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1295	2	N	2	1	1			4
							230	3	2	9							
02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	62	1	34	2	N	4	3	1			5
							1414	3	4	9							
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	N	5	5	1			5
							1166	3	6	9							
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	66	1	1601	3	N	4	4	1			5
							4	9									
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	111	1	1282	3	N	3	3	1			5
							3	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
12	7409	X	6677	-0-	-732	-0-	1409	1	963	2	Y	43	76	1			59
							4258	3	47	9							
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1612	1	4707	2	Y	86	104	1			41
							661	3	95	9							
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	1480	1	117	2	Y	87	70	1			58
							4798	3	96	9							
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1259	1	430	2	Y	12	47	1			23
							4763	3	13	9							
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1344	1	5180	3	Y	8	23	1			8
							9	9									
*05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1201	1	6037	3	Y	5	8	1			5
							6	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	396	-0-	-193	-0-	73	2	323	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	601	-0-	-50	-0-	510	2	91	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	14	2	591	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	525	-0-	-250	-0-	44	2	481	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	668	-0-	-82	-0-	23	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	682	X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	2	249	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	161	2	30	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	2	154	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	2	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	219	2	970	3	Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1016	2	181	3	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	26	2	1040	3	Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	99	2	1095	3	Y	17	11	1			6
							19	9									
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	Y	11	9	1			8
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	Y	12	14	1			6

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	561	2	2482	3	Y	23	16	1			10
							25	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2163	2	304	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	56	2	2288	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	186	2	2050	3	Y	42	33	1			15
							46	9									
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2470	3	30	9	Y	27	24	1			18
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2413	3	32	9	Y	29	34	1			13

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	2	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	56	-0-	-6	-0-	47	2	9	3	Y	-0-					-0-
02	56	X	52	-0-	-4	-0-	1	2	51	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	2	2	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	X	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	158	1	108	2	Y	6	10	1			5
							478	3	7	9							
01	744	N	427	-0-	-317	-0-	97	1	274	2	Y	6	10	1			1
							49	3	7	9							
02	756	N	289	-0-	-467	-0-	65	1	5	2	Y	5	5	1			1
							213	3	6	9							
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	49	1	17	2	Y	1	2	1			-0-
							188	3	1	9							
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	82	1	313	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	147	1	739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1238	-0-	-467	-0-	204	2	902	3	Y	120	115	1			43
							132	9									
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1681	2	300	3	Y	194	210	1			27
							213	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	42	2	1728	3	Y	145	157	1			15
							160	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	138	2	1526	3	Y	167	154	1			28
							184	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	63	1	1795	3	Y	149	155	1			22
							164	9									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	3	Y	120	117	1			25
							132	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	996	2	4403	3	Y	58	45	1			29
							64	9									
01	5177	X	5150	-0-	-27	-0-	4320	2	771	3	Y	54	64	1			19
							59	9									
02	4676	X	4121	-0-	-555	-0-	97	2	3973	3	Y	46	39	1			26
							51	9									
03	5177	X	3912	-0-	-1265	-0-	322	2	3565	3	Y	23	33	1			16
							25	9									
04	5010	X	4507	-0-	-503	-0-	4452	3	55	9	Y	50	53	1			13
05	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	3541	3	25	9	Y	23	23	1			13

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	482	2	2134	3	Y	2	10	1			14
							2	9									
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2374	2	334	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
02	2548	X	2421	-0-	-127	-0-	57	2	2357	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	249	2	2751	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2796	3	7	9	Y	6	9	1			5
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2861	3	9	9	Y	8	5	1			8

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

12	682	N	322	-0-	-360	-0-	57	2	253	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	2727	2	487	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	110	2	4507	3	Y	22	18	1			9
							24	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	405	2	4480	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4011	3	26	9	Y	24	24	1			4
05	5146	X	3500	-0-	-1646	-0-	3477	3	23	9	Y	21	20	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	92	2	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	171	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	2	181	3	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	2	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	172	1	700	2	N	3	3	1			11
							3094	3	3	9							
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	N	9	1	1			19
							472	3	10	9							
02	3444	X	3379	-0-	-65	-0-	138	1	77	2	N	8	6	1			21
							3155	3	9	9							
03	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	143	1	293	2	N	13	11	1			23
							3238	3	14	9							
*04	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	142	1	3436	3	N	10	9	1			24
							11	9									
05	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	268	1	3070	3	N	8	6	1			26
							9	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
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	245	2	1086	3	Y	1	4	1			11
							1	9									
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1421	2	200	3	Y	3	3	1			11
							3	9									
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	29	2	1186	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	92	2	1014	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1755	3	4	9	Y	4	5	1			7
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	3	4	9	Y	4	3	1			8

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
12	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	806	2	3567	3	Y	200	144	1			139
							220	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	3698	2	660	3	Y	216	214	1			141
							238	9									
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	95	2	3895	3	Y	157	197	1			101
							173	9									
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	364	2	4039	3	Y	71	107	1			65
							78	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4373	3	48	9	Y	44	55	1			54
*05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4401	3	54	9	Y	49	69	1			34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	1372	2	6066	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	6116	2	1091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	148	2	6050	3	Y	-0-					-0-
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	550	2	6082	3	Y	16	10	1			6
							18	9									
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7073	3	11	9	Y	10	9	1			7
*05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6756	3	12	9	Y	11	12	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	589	2	2603	3	Y	62	59	1			12
							68	9									
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2999	2	423	3	Y	66	72	1			6
							73	9									
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	68	2	2772	3	Y	64	53	1			17
							70	9									
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	270	2	2985	3	Y	51	67	1			1
							56	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3327	3	78	9	Y	71	70	1			2
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3357	3	67	9	Y	61	58	1			5

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	3794	-0-	-1445	-0-	682	2	3014	3	Y	89	86	1			20
							98	9									
01	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	3472	2	619	3	Y	96	103	1			13
							106	9									
02	4536	X	3777	-0-	-759	-0-	88	2	3587	3	Y	93	76	1			30
							102	9									
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	341	2	3771	3	Y	74	96	1			8
							81	9									
04	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	3920	3	113	9	Y	103	101	1			10
05	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3693	3	98	9	Y	89	84	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2349	-0-	-751	223	102	1	414	2	N	1	2	1			-0-
							1832	3	1	9							
01	2494	X	2271	-0-	-223	-0-	89	1	1849	2	N	3	1	1			2
							330	3	3	9							
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	69	1	39	2	N	4	3	1			3
							1588	3	4	9							
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	80	1	163	2	N	7	6	1			4
							1806	3	8	9							
*04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	91	1	2202	3	N	7	5	1			6
							8	9									
*05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	255	1	2928	3	N	8	5	1			9
							9	9									

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

12	2263	N	1677	-0-	-586	-0-	309	2	1368	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2160	-0-	-351	-0-	1833	2	327	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2186	-0-	-278	-0-	52	2	2134	3	Y	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	193	2	2133	3	Y	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	81	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1997	-0-	-421	-0-	79	1	1918	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

12	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	2	28	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	205	2	37	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	2	110	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	2	117	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	108	3	12	9	Y	11	11	1			2
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	3	10	9	Y	9	9	1			2

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

12	53464	X	2822	-0-	-50642	-0-	521	2	2301	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	2518	2	450	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2540	-0-	2540	5508	61	2	2479	3	Y	-0-					-0-
03	7427	X	1919	-0-	-5508	-0-	159	2	1760	3	Y	-0-					-0-
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	185	1	5260	3	Y	-0-					-0-
*05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	249	1	6073	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	279	2	1236	3	Y	2	7	1			13
							2	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1371	2	243	3	Y	2	4	1			11
							2	9									
02	1400	N	1172	-0-	-228	-0-	28	2	1141	3	Y	3	6	1			8
							3	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	103	2	1137	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1317	3	3	9	Y	3	5	1			4
05	1302	N	965	-0-	-337	-0-	962	3	3	9	Y	3	2	1			5

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	182	2	804	3	Y	-0-					-0-
01	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1108	2	197	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1570	-0-	-54	-0-	37	2	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1150	-0-	-648	-0-	95	2	1055	3	Y	-0-					-0-
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1428	-0-	-308	-0-	56	1	1372	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	39	2	174	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	146	2	27	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	2	86	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	2	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	879	3	N	27					27
							30	9									
*12	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	60	2	N	-0-					27
							261	3									
*01	403	N	371	-0-	-32	-0-	14	1	303	2	N	-0-					27
							54	3									
*02	532	N	383	-0-	-149	-0-	16	1	9	2	N	-0-					27
							358	3									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	27	2	N	-0-	2	1			25
							305	3									
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-	1	1			24
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	32	1	370	3	N	1					25
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1138	-0-	-536	-0-	210	2	928	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1496	2	267	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	40	2	1653	3	Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	125	2	1381	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	58	1	1649	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	65	1	1582	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2642	-0-	-458	34	115	1	464	2	N	9	2	1			40
							2053	3	10	9							
01	2790	X	2335	-0-	-455	-0-	92	1	1896	2	N	8	1	1			47
							338	3	9	9							
02	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	84	1	47	2	N	5	4	1			48
							1938	3	6	9							
03	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	85	1	175	2	N	11	6	1			53
							1929	3	12	9							
*04	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	105	1	2528	3	N	6	6	1			53
							7	9									
*05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	225	1	2584	3	N	7	5	1			55
							8	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
12	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	576	2	2549	3	Y	2	9	1			16
							2	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3272	2	583	3	Y	-0-	5	1			11
02	2912	X	2077	-0-	-835	-0-	50	2	2021	3	Y	5	8	1			8
							6	9									
03	3224	X	1299	-0-	-1925	-0-	108	2	1185	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
*04	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	3160	3	8	9	Y	7	8	1			5
05	3844	X	3057	-0-	-787	-0-	3048	3	9	9	Y	8	5	1			8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	647	2	2858	3	Y	62	59	1			11
							68	9									
01	4278	X	3442	-0-	-836	-0-	2953	2	416	3	Y	66	72	1			5
							73	9									
02	3864	X	3442	-0-	-422	-0-	80	2	3292	3	Y	64	53	1			16
							70	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	328	2	3632	3	Y	51	67	1			-0-
							56	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3933	3	78	9	Y	71	70	1			1
05	3813	X	3409	-0-	-404	-0-	3342	3	67	9	Y	61	58	1			4

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	359	1	1459	2	Y	20	5	1			23
							6448	3	22	9							
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	289	1	6160	2	Y	22	3	1			42
							867	3	24	9							
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	341	1	190	2	Y	80	93	1			29
							7818	3	88	9							
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	323	1	660	2	Y	34	25	1			38
							7302	3	37	9							
*04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	315	1	7619	3	Y	43	20	1			61
							47	9									
*05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	700	1	8025	3	Y	77	66	1			72
							85	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	7	2	1	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

12	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	208	2	921	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	1366	2	193	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	38	2	1576	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
03	1705	X	1594	-0-	-111	-0-	129	2	1432	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
04	1650	X	1645	-0-	-5	-0-	55	1	1561	3	Y	26	27	1			2
							29	9									
05	1829	X	1433	-0-	-396	-0-	56	1	1356	3	Y	19	19	1			2
							21	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

12	248	N	242	-0-	-6	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	32	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	44	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	Y	-0-	1	1			37
							722	3									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	745	2	Y	4	1	1			40
							106	3	4	9							
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	16	2	Y	14	1	1			53
							642	3	15	9							
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	57	2	Y	1	4	1			50
							628	3	1	9							
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	Y	-0-	2	1			48
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	671	3	Y	24	2	1			70
							26	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

12	155	N	85	-0-	-70	-0-	17	2	68	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	73	2	13	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	2	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	2	81	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	243	2	1071	3	Y	19	13	1			11
							21	9									
01	1488	X	1186	-0-	-302	-0-	988	2	177	3	Y	19	20	1			10
							21	9									
02	1344	X	1140	-0-	-204	-0-	27	2	1098	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
03	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	98	2	1085	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
04	1380	X	1116	-0-	-264	-0-	1099	3	17	9	Y	15	14	1			9
05	1333	X	966	-0-	-367	-0-	947	3	19	9	Y	17	21	1			5

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	10	2	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	26	2	4	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	2	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	2	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	102	1	418	2	N	20	135	1			25
							1845	3	22	9							
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1684	2	N	9	1	1			33
							301	3	10	9							
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	37	2	N	9	3	1			39
							1544	3	10	9							
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	12	5	1			46
							1423	3	13	9							
*04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	3	N	3	4	1			45
							3	9									
*05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	3	N	5	2	1			48
							6	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

12	1209	N	802	-0-	-407	-0-	34	1	141	2	N	1	1	1			17
							626	3	1	9							
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	2	N	12	1	1			28
							211	3	13	9							
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	N	3	3	1			28
							1167	3	3	9							
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	N	6	4	1			30
							1179	3	7	9							
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	52	1	1249	3	N	3	3	1			30
							3	9									
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1253	3	N	3	3	1			30
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

12	248	N	66	-0-	-182	-0-	12	2	54	3	Y	-0-					-0-
01 DLQ G-10			49	-0-	49	49	41	2	8	3	Y	-0-					-0-
02 DLQ G-10			105	-0-	105	154	3	2	102	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	223	-0-	-154	-0-	18	2	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	442	2	1957	3	Y	2	9	1			14
							2	9									
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2159	2	305	3	Y	6	4	1			16
							7	9									
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	61	2	2489	3	Y	7	8	1			15
							8	9									
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	224	2	2484	3	Y	9	10	1			14
							10	9									
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2559	3	7	9	Y	6	8	1			12
05	2821	N	2585	-0-	-236	-0-	2577	3	8	9	Y	7	5	1			14

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	372	2	1646	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1324	2	237	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	34	2	1399	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	115	2	1277	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2204	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	297	-0-	-1191	-0-	55	2	242	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	470	2	83	3	Y	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	54	2	2231	3	Y	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	200	2	2215	3	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	46	1	1297	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1070	-0-	-790	-0-	42	1	1028	3	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					18
							73	3									
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					18
							12	3									
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					18
							80	3									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					18
							43	3									
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1580	3	Y	12	2	1			28
							13	9									
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	215	1	2465	3	Y	13	3	1			38
							14	9									

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2310	-0-	-15	-0-	426	2	1884	3	Y	-0-					-0-
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2267	2	405	3	Y	-0-					-0-
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	58	2	2367	3	Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	265	2	2929	3	Y	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	104	1	2948	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	87	1	2122	3	Y	-0-					-0-

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
12	310	N	122	-0-	-188	-0-	22	2	100	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	61	-0-	-94	-0-	51	2	10	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	2	152	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	2	93	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	997	2	4406	3	Y	26	19	1			22
							29	9									
01	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	4516	2	636	3	Y	26	27	1			21
							29	9									
02	4956	X	4678	-0-	-278	-0-	111	2	4545	3	Y	20	25	1			16
							22	9									
03	5487	X	5048	-0-	-439	-0-	413	2	4566	3	Y	63	48	1			31
							69	9									
04	5310	X	4611	-0-	-699	-0-	4568	3	43	9	Y	39	35	1			35
05	5425	X	4834	-0-	-591	-0-	4786	3	48	9	Y	44	50	1			29

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					2
							236	3									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	11					13
							29	3	12	9							
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	8	1	5	2	Y	3	1	1			15
							177	3	3	9							
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	Y	-0-	1	1			14
							224	3									
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-	1	1			13
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	9	2	1			20
							10	9									

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	301	2	1329	3	N	5	59	1			19
							6	9									
01	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1315	2	234	3	N	-0-					19
02	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	34	2	1411	3	N	4					23
							4	9									
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	128	2	1415	3	N	-0-					23
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	53	1	1503	3	N	20					43
							22	9									
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	63	1	1548	3	N	-0-					43

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	457	2	2022	3	N	-0-					12
01	3038	N	2419	-0-	-619	-0-	2052	2	367	3	N	-0-					12
02	2744	X	2499	-0-	-245	-0-	60	2	2439	3	N	-0-					12
*03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	206	2	2280	3	N	-0-					12
*04	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	84	1	2391	3	N	-0-					12
*05	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	86	1	2098	3	N	7					19
							8	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
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	213	2	942	3	N	20					179
							22	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1055	2	189	3	N	13					192
							14	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	25	2	1031	3	N	22	194	1			20
							24	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	2	964	3	N	-0-					20
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	N	37					57
							41	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	40	1	986	3	N	-0-					57

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	55	1	314	2	Y	29					55
							32	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	55	1	317	2	Y	64	97	1			22
							70	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	44	47	1			19
							48	9									
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	74	1	242	2	Y	25					44
							28	9									
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	249	2	42	9	Y	38	54	1			28
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	187	2	89	9	Y	81	58	1			51

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
01	248	X	94	-0-	-154	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
02	168	X	120	-0-	-48	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
03	186	X	42	-0-	-144	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
04	180	X	176	-0-	-4	-0-	7	1	160	3	Y	8					8
							9	9									
05	186	X	177	-0-	-9	-0-	15	1	161	3	Y	1	1	1			8
							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
12	3720	X	2554	-0-	-1166	-0-	471	2	2083	3	Y	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3234	2	577	3	Y	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	91	2	3747	3	Y	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	321	2	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	135	1	3830	3	Y	-0-					-0-
*05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	132	1	3228	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
12	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	238	2	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1499	2	267	3	Y	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	41	2	1675	3	Y	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	145	2	1605	3	Y	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	64	1	1827	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	71	1	1737	3	Y	-0-					-0-

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
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					11
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

12	868	N	518	-0-	-350	-0-	96	2	422	3	N	-0-					53
01	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1065	2	190	3	N	-0-					53
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	31	2	1284	3	N	-0-	53	1			-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	112	2	1233	3	N	5					5
							6	9									
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	46	1	1307	3	N	15					20
							17	9									
05	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	45	1	1100	3	N	2					22
							2	9									

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

12	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	409	1	1657	2	Y	7	41	1			3
							7328	3	8	9							
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	363	1	7760	2	Y	39	3	1			39
							1093	3	43	9							
02	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	325	1	183	2	Y	26	15	1			50
							7487	3	29	9							
03	8494	X	8441	-0-	-53	-0-	326	1	670	2	Y	27	26	1			51
							7415	3	30	9							
*04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	330	1	7960	3	Y	27	20	1			58
							30	9									
*05	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	716	1	8237	3	Y	24	15	1			67
							26	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					3
01	5611	X	5132	-0-	-479	-0-	202	1	4305	2	Y	18	2	1			19
							605	3	20	9							
02	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	233	1	131	2	Y	51	58	1			12
							5337	3	56	9							
03	5611	X	4219	-0-	-1392	-0-	162	1	331	2	Y	54	13	1			53
							3667	3	59	9							
*04	4950	X	4735	-0-	-215	-0-	185	1	4475	3	Y	68	76	1			45
							75	9									
05	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	440	1	5056	3	Y	11	8	1			48
							12	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
							241	3									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	100	2	N	-0-					47
							442	3									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					47
							56	3									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	2	1	1			48
							722	3	2	9							
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	12	1	1			59
							105	3	13	9							
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			N	-0-					59
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

12	2139	N	1760	-0-	-379	-0-	314	2	1390	3	Y	51	49	1			11
							56	9									
01	2139	X	1500	-0-	-639	-0-	1259	2	178	3	Y	57	59	1			9
							63	9									
02	1932	X	1220	-0-	-712	-0-	28	2	1134	3	Y	53	43	1			19
							58	9									
03	1767	X	1758	-0-	-9	-0-	142	2	1570	3	Y	42	55	1			6
							46	9									
04	1710	X	1668	-0-	-42	-0-	1604	3	64	9	Y	58	57	1			7
05	1767	X	1158	-0-	-609	-0-	1103	3	55	9	Y	50	48	1			9

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

12	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	570	2	2525	3	Y	78	64	1			40
							86	9									
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2113	2	376	3	Y	73	87	1			26
							80	9									
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	63	2	2581	3	Y	61	53	1			34
							67	9									
03	2542	X	2392	-0-	-150	-0-	196	2	2162	3	Y	31	44	1			21
							34	9									
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2932	3	74	9	Y	67	71	1			17
*05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3057	3	41	9	Y	37	35	1			19

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
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	131	1	530	2	N	-0-	2	1			72
							2343	3									
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	120	1	2483	2	N	25	1	1			96
							443	3	28	9							
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	104	1	58	2	N	-0-	4	1			92
							2390	3									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	109	1	224	2	N	-0-	8	1			84
							2477	3									
*04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	116	1	2800	3	N	3	7	1			80
							3	9									
*05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	246	1	2825	3	N	11	5	1			86
							12	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	26	2	118	3	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	105	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	2	144	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	2	135	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-					-0-
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	115	1	468	2	Y	2	15	1			1
							2073	3	2	9							
01	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	101	1	2139	2	Y	10	1	1			10
							301	3	11	9							
02	2324	N	2139	-0-	-185	-0-	87	1	49	2	Y	7	4	1			13
							1995	3	8	9							
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	82	1	168	2	Y	7	6	1			14
							1849	3	8	9							
*04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	3	Y	9	6	1			17
							10	9									
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	204	1	2345	3	Y	7	4	1			20
							8	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	368	-0-	-190	-0-	16	1	65	2	N	-0-					40
							287	3									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	2	N	2	1	1			41
							207	3	2	9							
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	2	1	1			42
							715	3	2	9							
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	58	1	120	2	N	10	4	1			48
							1321	3	11	9							
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	46	1	1109	3	N	11	3	1			56
							12	9									
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	89	1	1016	3	N	1	2	1			55
							1	9									

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	73	2	322	3	N	-0-					70
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	416	2	74	3	N	-0-					70
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	10	2	430	3	N	-0-					70
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	2	441	3	N	-0-	70	1			-0-
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
05	496	N	282	-0-	-214	-0-	11	1	271	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	96	2	427	3	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	980	2	174	3	Y	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	40	2	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	129	2	1429	3	Y	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	58	1	1655	3	Y	-0-					-0-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	56	1	1355	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	1749	-0-	-421	-0-	323	2	1426	3	Y	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	1980	2	353	3	Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	52	2	2114	3	Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	181	2	1998	3	Y	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	75	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	465	2	2057	3	Y	47	45	1			7
							52	9									
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2301	2	411	3	Y	50	54	1			3
							55	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	55	2	2271	3	Y	48	40	1			11
							53	9									
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	216	2	2391	3	Y	38	49	1			-0-
							42	9									
04	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	2467	3	59	9	Y	54	52	1			2
05	2759	X	2419	-0-	-340	-0-	2368	3	51	9	Y	46	44	1			4

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	248	N	143	-0-	-105	-0-	26	2	117	3	N	-0-	34	1			23
*01	217	N	141	-0-	-76	-0-	120	2	21	3	N	-0-					23
*02	196	N	124	-0-	-72	-0-	3	2	121	3	N	-0-					23
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	2	167	3	N	-0-					23
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	N	-0-					23
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					23

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	314	2	1388	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	2839	2	505	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	3043	-0-	-121	-0-	73	2	2970	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1804	-0-	-1699	-0-	150	2	1654	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2581	-0-	-659	-0-	88	1	2493	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2516	-0-	-863	-0-	99	1	2417	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	317	2	1402	3	Y	36	34	1			8
							40	9									
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1716	2	242	3	Y	40	42	1			6
							44	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	39	2	1593	3	Y	37	31	1			12
							41	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	141	2	1556	3	Y	30	39	1			3
							33	9									
04	1950	N	1602	-0-	-348	-0-	1557	3	45	9	Y	41	40	1			4
05	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1612	3	40	9	Y	36	34	1			6

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
12	2945	X	1941	-0-	-1004	-0-	358	2	1583	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2776	-0-	-882	-0-	2356	2	420	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2875	-0-	-429	-0-	69	2	2806	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2728	-0-	-930	-0-	226	2	2502	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2802	-0-	-528	-0-	95	1	2707	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2843	-0-	-350	-0-	112	1	2731	3	Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	227	-0-	-145	-0-	10	1	41	2	Y	-0-					7
							176	3									
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	2	Y	10	1	1			16
							334	3	11	9							
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	15	1	8	2	Y	1	2	1			15
							323	3	1	9							
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	59	1	120	2	Y	4	4	1			15
							1325	3	4	9							
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	834	3	Y	3	2	1			16
							3	9									
*05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	71	1	802	3	Y	3	2	1			17
							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
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	242	2	1071	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1234	2	174	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	30	2	1217	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	106	2	1175	3	Y	13	17	1			-0-
							14	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1162	3	18	9	Y	16	15	1			1

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	22	2	Y	1	2	1			3
							99	3	1	9							
01	403	N	153	-0-	-250	-0-	35	1	98	2	Y	2	2	1			3
							18	3	2	9							
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	31	1	3	2	Y	2	2	1			3
							101	3	2	9							
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	Y	-0-	1	1			2
							73	3									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	229	1	884	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	36	1	186	3	Y	-0-	1	1			-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 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
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	144	2	638	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	815	2	115	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	18	2	756	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	64	2	708	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
04	900	N	713	-0-	-187	-0-	698	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	868	N	391	-0-	-477	-0-	378	3	13	9	Y	12	11	1			5

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	139	1	564	2	N	2	2	1			98
							2494	3	2	9							
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	119	1	2460	2	N	8	1	1			105
							439	3	9	9							
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	113	1	63	2	N	16	5	1			116
							2587	3	18	9							
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	134	1	274	2	N	23	10	1			129
							3038	3	25	9							
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	131	1	3173	3	N	24	7	1			146
							26	9									
*05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	282	1	3229	3	N	16	6	1			156
							18	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	2	55	3	N	-0-					45
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	2	18	3	N	-0-					45
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	2	129	3	N	-0-					45
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	2	106	3	N	29					74
							32	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	6					80
							7	9									
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	10	8	1			82
							11	9									

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	289	-0-	-269	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	2					2
							166	3	2	9							
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	39	1	22	2	Y	3	1	1			4
							895	3	3	9							
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	91	2	Y	5	4	1			5
							1000	3	6	9							
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1155	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	1020	3	Y	2	2	1			6
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	187	2	828	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	936	2	167	3	Y	25	27	1			1
							28	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	26	2	1063	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	104	2	1153	3	Y	19	24	1			-0-
							21	9									
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1017	3	30	9	Y	27	26	1			1
*05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1430	3	25	9	Y	23	22	1			2

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

12	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	296	2	1310	3	Y	32	30	1			11
							35	9									
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1507	2	212	3	Y	35	37	1			9
							39	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	34	2	1409	3	Y	33	27	1			15
							36	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	134	2	1476	3	Y	26	34	1			7
							29	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1532	3	41	9	Y	37	36	1			8
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1458	3	35	9	Y	32	30	1			10

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					18
							121	3									
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					18
							21	3									
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					18
							90	3									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	1	1	1			18
							76	3	1	9							
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					18

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 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
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	60	2	266	3	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	241	2	43	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	94	-0-	-214	-0-	2	2	92	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	2	72	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	84	-0-	-186	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

12	620	N	603	-0-	-17	-0-	109	2	483	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	433	2	77	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	12	2	493	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35	2	385	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	344	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	382	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	Y	6	1	1			6
							191	3	7	9							
02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	29	2	Y	11	16	1			1
							1212	3	12	9							
03	1426	X	1258	-0-	-168	-0-	49	1	99	2	Y	16	4	1			13
							1092	3	18	9							
04	1560	X	1291	-0-	-269	-0-	50	1	1221	3	Y	18	21	1			10
							20	9									
*05	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	138	1	1580	3	Y	3	3	1			10
							3	9									

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					34
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					34
*08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					34
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					34
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					34
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	2	137	3	N	-0-					34
*01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	137	2	23	3	N	-0-					34
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	2	145	3	N	-0-					34
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	2	198	3	N	-0-					34
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	N	-0-					34
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	213	2	943	3	Y	23	22	1			7
							25	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1069	2	190	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	26	2	1052	3	Y	24	19	1			10
							26	9									
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	98	2	1086	3	Y	19	25	1			4
							21	9									
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	1149	3	29	9	Y	26	26	1			4
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1077	3	25	9	Y	23	21	1			6

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	52	1	208	2	Y	6	6	1			-0-
							918	3	7	9							
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	21	14	1			7
							164	3	23	9							
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	39	1	22	2	Y	3	7	1			3
							898	3	3	9							
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	82	2	Y	18	18	1			3
							915	3	20	9							
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1025	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	85	1	974	3	Y	11	7	1			7
							12	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	53	1	214	2	Y	7	6	1			1
							945	3	8	9							
01	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	48	1	980	2	Y	22	15	1			8
							174	3	24	9							
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	44	1	24	2	Y	3	9	1			2
							990	3	3	9							
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	92	2	Y	20	19	1			3
							1018	3	22	9							
04	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	46	1	1117	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	3	Y	13	8	1			9
							14	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

12	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	674	2	2978	3	Y	100	96	1			22
							110	9									
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3525	2	497	3	Y	105	116	1			11
							116	9									
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	85	2	3495	3	Y	104	85	1			30
							114	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	307	2	3390	3	Y	83	107	1			6
							91	9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3602	3	127	9	Y	115	112	1			9
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3444	3	109	9	Y	99	94	1			14

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

12	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	158	1	2940	2	N	-0-					75
01	4340	X	2876	-0-	-1464	-0-	144	1	2732	2	N	-0-	75	1			-0-
02	3052	X	2287	-0-	-765	-0-	116	1	2165	2	N	5					5
							6	9									
03	3379	X	2825	-0-	-554	-0-	156	1	2663	2	N	5					10
							6	9									
04	3000	X	2841	-0-	-159	-0-	159	1	2682	2	N	-0-					10
*05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	194	1	3682	2	N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	151	2	667	3	Y	55	45	1			29
							61	9									
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	3919	2	552	3	Y	52	61	1			20
							57	9									
02	2800	N	4633	-0-	1833	1833	109	2	4477	3	Y	43	37	1			26
							47	9									
03	3100	N	2348	-0-	-752	1081	193	2	2131	3	Y	22	31	1			17
							24	9									
04	1410	X	329	-0-	-1081	-0-	279	3	50	9	Y	45	49	1			13
05	434	X	263	-0-	-171	-0-	235	3	28	9	Y	25	24	1			14

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

12	19251	X	10250	-0-	-9001	-0-	1891	2	8359	3	Y	-0-					-0-
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	7870	2	1404	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	178	2	7298	3	Y	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	653	2	7221	3	Y	-0-					-0-
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
*05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	3			Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

12	589	N	381	-0-	-208	-0-	18	1	346	2	N	15					116
							17	9									
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	N	-0-					116
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	-0-					116
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	1					117
							1	9									
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	22	1	376	2	N	-0-					117
*05	589	N	350	-0-	-239	-0-	18	1	332	2	N	-0-	17	6			100

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	127	1	2376	2	N	-0-					41
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	132	1	2508	2	N	-0-					41
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	117	1	2166	2	N	2					43
							2	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	147	1	2506	2	N	-0-					43
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	141	1	2371	2	N	6					49
							7	9									
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	N	-0-					49

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

12	186	N	50	-0-	-136	-0-	9	2	41	3	N	-0-					23
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	153	2	28	3	N	-0-					23
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	2	188	3	N	-0-					23
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	2	157	3	N	-0-					23
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	N	-0-					23
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					23

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

12	3100	N	9515	-0-	6415	15203	410	1	1668	2	Y	52	49	1			9
							7380	3	57	9							
01	24240	X	9037	-0-	-15203	-0-	350	1	7458	2	Y	163	104	1			68
							1050	3	179	9							
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	304	1	171	2	Y	25	64	1			29
							6989	3	28	9							
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	257	1	528	2	Y	118	117	1			30
							5841	3	130	9							
*04	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	258	1	6235	3	Y	14	17	1			27
							15	9									
*05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	570	1	6547	3	Y	73	49	1			51
							80	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	515	1	2630	2	N	-0-					60
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	543	1	2664	2	N	33	86	1			7
							36	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	441	1	2187	2	N	23					30
							25	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	552	1	2685	2	N	19					49
							21	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	519	1	2432	2	N	8					57
							9	9									
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	517	1	2432	2	N	2					59
							2	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
12	2387	X	1085	-0-	-1302	-0-	47	1	191	2	Y	1					3
							846	3	1	9							
01	785	X	785	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					3
							93	3									
02	620	X	620	-0-	-0-	-0-	26	1	14	2	Y	2	1	1			4
							578	3	2	9							
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	17	1	36	2	Y	2	1	1			5
							388	3	2	9							
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	24	1	584	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	42	1	481	3	Y	1	1	1			5
							1	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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	119	1	608	2	N	-0-					113
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	105	1	515	2	N	-0-	1	1			112
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	N	82					194
							90	9									
03	713	N	561	-0-	-152	-0-	95	1	464	2	N	2					196
							2	9									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	135	1	634	2	N	58					254
							64	9									
*05	837	N	707	-0-	-130	-0-	124	1	583	2	N	-0-	141	1	47	6	13

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

12	3069	X	2085	-0-	-984	-0-	91	1	368	2	Y	3	2	1			2
							1623	3	3	9							
01	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	96	1	1983	2	Y	5	1	1			6
							354	3	6	9							
02	2716	X	1999	-0-	-717	-0-	81	1	45	2	Y	5	4	1			7
							1867	3	6	9							
03	3007	X	2107	-0-	-900	-0-	82	1	167	2	Y	9	6	1			10
							1848	3	10	9							
*04	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
05	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	179	1	2072	3	Y	5	3	1			12
							6	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	251	1	4675	2	N	48					433
							53	9									
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	245	1	4657	2	N	28	121	1			340
							31	9									
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	253	1	4711	2	N	27					367
							30	9									
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	278	1	4748	2	N	53	186	1			234
							58	9									
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	302	1	5081	2	N	48	183	1			99
							53	9									
*05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	266	1	5053	2	N	33					132
							36	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

12	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	Y	1	1	1			-0-
							175	3	1	9							
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	Y	1	1	1			-0-
							124	3	1	9							
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2383	-0-	-190	-0-	121	1	2262	2	N	-0-					10
01	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	132	1	2513	2	N	-0-					10
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	2155	2	N	-0-					10
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	132	1	2259	2	N	-0-					10
04	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	138	1	2316	2	N	10					20
							11	9									
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	122	1	2314	2	N	14					34
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	172	1	699	2	Y	22	25	1			4
							3087	3	24	9							
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	160	1	3422	2	Y	75	48	1			31
							482	3	83	9							
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	138	1	77	2	Y	11	30	1			12
							3165	3	12	9							
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	140	1	286	2	Y	64	62	1			14
							3171	3	70	9							
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	134	1	3226	3	Y	8	9	1			13
							9	9									
*05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	287	1	3297	3	Y	36	25	1			24
							40	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	58	72	1			207
							64	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	18	197	1			28
							20	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	48					76
							53	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	123	2	N	16					92
							18	9									
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	5	60	1			37
							6	9									
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	25	2	N	2					39
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	60	1	858	2	N	2	180	1			20
							2	9									
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	60	1	915	2	N	10					30
							11	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	74	1	1055	2	N	10					40
							11	9									
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	65	1	941	2	N	10					50
							11	9									
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	72	1	876	2	N	2					52
							2	9									
05	1209	N	870	-0-	-339	-0-	63	1	781	2	N	24					76
							26	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
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	136	1	550	2	Y	4	2	1			12
							2431	3	4	9							
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	148	1	3149	2	Y	5	1	1			16
							443	3	6	9							
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	134	1	74	2	Y	9	6	1			19
							3075	3	10	9							
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	119	1	245	2	Y	13	10	1			22
							2707	3	14	9							
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	94	1	2291	3	Y	5	7	1			20
							6	9									
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	240	1	2746	3	Y	7	5	1			22
							8	9									

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					60
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	223	2	N	4					64
							4	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	5					69
							6	9									
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	2	N	-0-					69
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	13	1	219	2	N	-0-					69
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	32					101
							35	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	360	2	1592	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	3100	N	4092	-0-	992	992	3466	2	619	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
02	2800	N	3320	-0-	520	1512	79	2	3235	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3100	N	1701	-0-	-1399	113	141	2	1557	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3142	X	3029	-0-	-113	-0-	3022	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	N	17					107
							19	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	N	39					146
							43	9									
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	39	1	554	2	N	23					169
							25	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	732	2	N	15					184
							17	9									
04	840	N	677	-0-	-163	-0-	51	1	617	2	N	8	42	1			150
							9	9									
*05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	2					152
							2	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

12	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	2	N	-0-					110
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	10	1	48	2	N	-0-	52	1			58
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	47					105
							52	9									
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	5					110
							6	9									
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	N	53					163
							58	9									
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	5	1	22	2	N	-0-					163

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	265	2	1173	3	Y	22	18	1			10
							24	9									
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1282	2	180	3	Y	23	25	1			8
							25	9									
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	31	2	1281	3	Y	17	15	1			10
							19	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	120	2	1328	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1519	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1374	3	12	9	Y	11	10	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922

12	10664	X	7982	-0-	-2682	-0-	1472	2	6508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	7556	2	1348	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	183	2	7503	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	696	2	7693	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7957	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7480	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

12	93	N	86	-0-	-7	-0-	16	2	70	3	N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	69	2	12	3	N	-0-					-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	2	2	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	2	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	95	1	488	2	N	19					78
							21	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	117	1	575	2	N	1	17	1			62
							1	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	137	1	679	2	N	-0-					62
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	86	1	415	2	N	-0-					62
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	84	1	395	2	N	-0-					62
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	129	1	610	2	N	1	41	1	14	6	8
							1	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10404 - 10684

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

12	3906	X	3388	-0-	-518	-0-	222	1	3166	2	N	-0-	80	1			11
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	220	1	3378	2	N	-0-					11
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	227	1	3231	2	N	-0-					11
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	249	1	3589	2	N	48					59
							53	9									
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	294	1	3573	2	N	-0-	41	1			18
05	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	276	1	3426	2	N	21					39
							23	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	220	1	1126	2	N	5					80
							6	9									
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	230	1	1130	2	N	17					97
							19	9									
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	205	1	1017	2	N	3					100
							3	9									
03	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	218	1	1061	2	N	3					103
							3	9									
04	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	218	1	1025	2	N	10					113
							11	9									
05	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	236	1	1112	2	N	2					115
							2	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		65	-0-	65	65	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	103	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	22	-0-	-103	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	146	2	645	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
01	868	N	747	-0-	-121	-0-	621	2	111	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	16	2	672	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	57	2	629	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	785	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	163	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	133	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2646	-0-	-98	-0-	135	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	161	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	151	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2510	-0-	-528	-0-	126	1	2384	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	2135	-0-	-35	-0-	314	1	1795	2	Y	24					45
							26	9									
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	296	1	1691	2	Y	51	78	1			18
							56	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	223	1	1103	2	Y	36	38	1			16
							40	9									
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	358	1	1173	2	Y	20					36
							22	9									
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	868	2	33	9	Y	30	43	1			23
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1292	2	70	9	Y	64	47	1			40

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	48	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	91	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4207	-0-	-629	-0-	272	1	3887	2	N	44					114
							48	9									
01	4836	X	4523	-0-	-313	-0-	272	1	4171	2	N	73					187
							80	9									
02	4480	X	4153	-0-	-327	-0-	269	1	3833	2	N	46	186	1			47
							51	9									
03	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	288	1	4147	2	N	60					107
							66	9									
04	4800	X	2841	-0-	-1959	-0-	214	1	2592	2	N	32					139
							35	9									
*05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	386	1	4788	2	N	108	187	1			60
							119	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	66	2	290	3	N	4					47
							4	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	361	2	64	3	N	-0-					47
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	2	266	3	N	-0-					47
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	2	179	3	N	56					103
							62	9									
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	N	-0-					103
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	348	3	N	47	53	1			97
							52	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

*11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	191	1	1023	2	N	48					70
							53	9									
*12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	211	1	1077	2	N	-0-					70
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	220	1	1082	2	N	-0-	40	1			30
*02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	185	1	915	2	N	-0-					30
*03	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	218	1	1060	2	N	-0-					30
*04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	218	1	1020	2	N	-0-					30
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	217	1	1020	2	N	-0-					30

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	61	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	116	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	183	-0-	-125	-0-	31	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	39	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	2	559	3	N	11	146	1			17
							12	9									
01	1116	N	620	-0-	-496	-0-	527	2	93	3	N	-0-					17
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	18	2	740	3	N	30					47
							33	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	2	703	3	N	20					67
							22	9									
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	16	1	450	3	N	6					73
							7	9									
05	868	N	812	-0-	-56	-0-	32	1	778	3	N	2					75
							2	9									

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	15	2	N	-0-					3
							67	3									
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	74	2	N	1					4
							10	3	1	9							
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	2	2	N	-0-					4
							68	3									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					4
							70	3									
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					4
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	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
12	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	154	1	2865	2	N	-0-					82
01	3286	X	2886	-0-	-400	-0-	144	1	2736	2	N	5					87
							6	9									
02	2968	X	2877	-0-	-91	-0-	147	1	2724	2	N	5					92
							6	9									
03	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	172	1	2936	2	N	-0-					92
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	171	1	2881	2	N	9					101
							10	9									
*05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	152	1	2880	2	N	-0-	8	6			93

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	51	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	316	2	Y	2	1	1			1
							1396	3	2	9							
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	67	1	1372	2	Y	3	1	1			3
							244	3	3	9							
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	58	1	32	2	Y	4	3	1			4
							1329	3	4	9							
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	70	1	142	2	Y	7	5	1			6
							1567	3	8	9							
*04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	79	1	1913	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	183	1	2113	3	Y	5	3	1			8
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-	1	1			17
							546	3									
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	27	1	557	2	N	-0-					17
							100	3									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	15	2	N	6	2	1			21
							600	3	7	9							
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	5	3	1			23
							602	3	6	9							
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	3	N	-0-	2	1			21
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	4	2	1			23
							4	9									

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	468	2	2069	3	Y	46	33	1			31
							51	9									
01	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2062	2	368	3	Y	49	48	1			32
							54	9									
02	2408	X	2189	-0-	-219	-0-	51	2	2099	3	Y	35	45	1			22
							39	9									
03	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	193	2	2135	3	Y	20	26	1			16
							22	9									
04	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	2285	3	13	9	Y	12	14	1			14
05	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2231	3	15	9	Y	14	18	1			10

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					62
01	4371	X	3933	-0-	-438	-0-	154	1	3207	2	Y	-0-	1	1			61
							572	3									
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	163	1	92	2	Y	36	87	1			10
							3753	3	40	9							
03	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	144	1	295	2	Y	47	11	1			46
							3274	3	52	9							
*04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	162	1	3905	3	Y	59	67	1			38
							65	9									
*05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	374	1	4298	3	Y	10	6	1			42
							11	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

12	8835	X	7411	-0-	-1424	-0-	320	1	1300	2	Y	41	56	1			11
							5746	3	45	9							
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	266	1	5658	2	Y	123	81	1			53
							796	3	135	9							
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	241	1	135	2	Y	20	50	1			23
							5543	3	22	9							
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	238	1	487	2	Y	109	105	1			27
							5400	3	120	9							
*04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	254	1	6143	3	Y	14	15	1			26
							15	9									
05	6572	X	5564	-0-	-1008	-0-	440	1	5062	3	Y	56	40	1			42
							62	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
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	121	1	491	2	N	2	2	1			80
							2175	3	2	9							
01	3100	N	4190	-0-	1090	1090	164	1	3402	2	N	15	1	1			94
							607	3	17	9							
02	2800	N	2893	-0-	93	1183	118	1	66	2	N	9	5	1			98
							2699	3	10	9							
03	3100	N	2919	-0-	-181	1002	112	1	231	2	N	23	9	1			112
							2551	3	25	9							
*04	3835	X	2833	-0-	-1002	-0-	112	1	2710	3	N	10	7	1			115
							11	9									
*05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	221	1	2542	3	N	15	80	1			50
							17	9									

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	88	1	358	2	Y	3	1	1			2
							1587	3	3	9							
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	63	1	1361	2	Y	4	1	1			5
							192	3	4	9							
02	1512	N	1231	-0-	-281	-0-	50	1	28	2	Y	3	3	1			5
							1150	3	3	9							
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	80	1	165	2	Y	8	6	1			7
							1821	3	9	9							
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1877	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
*05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	145	1	1663	3	Y	4	3	1			8
							4	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	103	2	453	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	806	X	666	-0-	-140	-0-	565	2	80	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	16	2	662	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	81	2	892	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	965	3	21	9	Y	19	18	1			3
*05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	931	3	18	9	Y	16	15	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	426	2	1879	3	Y	22	18	1			15
							24	9									
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2308	2	325	3	Y	20	25	1			10
							22	9									
02	2296	N	2162	-0-	-134	-0-	51	2	2092	3	Y	17	15	1			12
							19	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	134	2	1481	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
04	2520	N	2111	-0-	-409	-0-	2090	3	21	9	Y	19	20	1			7
*05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2724	3	12	9	Y	11	10	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2180	-0-		-114	-0-	94	1	384	2	N	5	1	1			31
								1696	3	6	9							
01	2294	N	2108	-0-		-186	-0-	83	1	1774	2	N	-0-	1	1			30
								251	3									
02	2072	N	1782	-0-		-290	-0-	73	1	40	2	N	14	3	1			41
								1654	3	15	9							
03	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	85	1	175	2	N	1	6	1			36
								1926	3	1	9							
*04	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	81	1	1962	3	N	7	5	1			38
								8	9									
*05	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	179	1	2047	3	N	5	3	1			40
								6	9									

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	66	1	269	2	Y	2	1	1			1
								1190	3	2	9							
01	1767	N	1317	-0-		-450	-0-	52	1	1071	2	Y	3	1	1			3
								191	3	3	9							
02	1232	N	1091	-0-		-141	-0-	44	1	24	2	Y	3	2	1			4
								1020	3	3	9							
03	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	46	1	94	2	Y	5	4	1			5
								1045	3	6	9							
04	1260	N	652	-0-		-608	-0-	26	1	625	3	Y	1	2	1			4
								1	9									
*05	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	105	1	1211	3	Y	3	2	1			5
								3	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1173	-0-		-284	-0-	216	2	956	3	Y	1	9	1			3
								1	9									
01	1426	N	1292	-0-		-134	-0-	1128	2	160	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
02	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	32	2	1317	3	Y	4	3	1			5
								4	9									
03	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	129	2	1424	3	Y	5	5	1			5
								6	9									
*04	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1537	3	3	9	Y	3	3	1			5
05	1488	N	1474	-0-		-14	-0-	1470	3	4	9	Y	4	3	1			6

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	126	N	126	-0-		-0-	-0-	23	2	103	3	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-		-0-	-0-	131	2	23	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-		-0-	-0-	5	2	223	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-		-0-	-0-	14	2	153	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-		-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	550	2	2431	3	Y	3	13	1			20
							3	9									
01	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	2630	2	370	3	Y	3	6	1			17
							3	9									
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	83	2	3385	3	Y	9	12	1			14
							10	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	302	2	3339	3	Y	13	13	1			14
							14	9									
*04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3373	3	8	9	Y	7	11	1			10
05	3844	X	3128	-0-	-716	-0-	3119	3	9	9	Y	8	7	1			11

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					28
01	2077	X	1911	-0-	-166	-0-	75	1	1608	2	Y	2	1	1			29
							226	3	2	9							
02	1876	X	1800	-0-	-76	-0-	73	1	41	2	Y	16	39	1			6
							1668	3	18	9							
03	2077	X	1880	-0-	-197	-0-	72	1	147	2	Y	24	6	1			24
							1635	3	26	9							
*04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	78	1	1856	3	Y	28	32	1			20
							31	9									
05	1984	X	1982	-0-	-2	-0-	159	1	1819	3	Y	4	3	1			21
							4	9									

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
12	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	336	2	1488	3	N	20					166
							22	9									
01	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1623	2	289	3	N	22					188
							24	9									
02	1792	N	1604	-0-	-188	-0-	38	2	1544	3	N	20	195	1			13
							22	9									
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	166	2	1837	3	N	12					25
							13	9									
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	71	1	2023	3	N	25					50
							28	9									
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	83	1	2019	3	N	26					76
							29	9									

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	3372	-0-	-999	-0-	620	2	2738	3	Y	13	9	1			12
							14	9									
01	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	2575	2	460	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
02	2856	X	2594	-0-	-262	-0-	62	2	2522	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
03	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	245	2	2712	3	Y	79	54	1			34
							87	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3320	3	55	9	Y	50	42	1			42
*05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3916	3	61	9	Y	55	64	1			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1761	-0-	-130	-0-	312	2	1377	3	Y	65	53	1			31
							72	9									
01	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1302	2	184	3	Y	61	73	1			19
							67	9									
02	1624	N	1253	-0-	-371	-0-	29	2	1168	3	Y	51	44	1			26
							56	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	2	1187	3	Y	25	37	1			14
							28	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1726	3	61	9	Y	55	59	1			10
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1593	3	34	9	Y	31	29	1			12

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	209	1	3966	3	Y	15	139	1			30
							17	9									
01	4619	X	3888	-0-	-731	-0-	190	1	3639	3	Y	54					84
							59	9									
02	3920	X	2995	-0-	-925	-0-	144	1	2834	3	Y	15					99
							17	9									
03	4340	X	3526	-0-	-814	-0-	37	1	3447	3	Y	38	101	1			36
							42	9									
04	4200	X	3476	-0-	-724	-0-	3454	3	22	9	Y	20					56
*05	4185	X	1558	-0-	-2627	-0-	1558	3			Y	-0-	5	6			51

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	195	-0-	-890	-0-	36	2	159	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	285	-0-	-800	-0-	242	2	43	3	N	-0-					-0-
02	504	N	338	-0-	-166	-0-	8	2	330	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	2	409	3	N	-0-					-0-
04	270	N	122	-0-	-148	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	240	2	1059	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
01	1674	X	1558	-0-	-116	-0-	1293	2	231	3	Y	31	34	1			5
							34	9									
02	1512	X	1391	-0-	-121	-0-	32	2	1326	3	Y	30	25	1			10
							33	9									
03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	125	2	1378	3	Y	24	31	1			3
							26	9									
04	1500	X	1480	-0-	-20	-0-	1444	3	36	9	Y	33	33	1			3
*05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1995	3	32	9	Y	29	27	1			5

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
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	334	2	1476	3	N	10					67
							11	9									
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	1398	2	250	3	N	8					75
							9	9									
02	1736	N	691	-0-	-1045	-0-	16	2	672	3	N	3					78
							3	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	2	638	3	N	14					92
							15	9									
04	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	52	1	1481	3	N	1					93
							1	9									
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	55	1	1348	3	N	-0-					93

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2	N	-0-	1	1			20
							704	3									
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	36	1	746	2	N	-0-					20
							133	3									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	22	2	1			40
							403	3	24	9							
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	N	3	2	1			41
							765	3	3	9							
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	N	5	2	1			44
							6	9									
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	818	3	N	4	1	1			47
							4	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
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	166	2	732	3	N	2					90
							2	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	803	2	142	3	N	8					98
							9	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	17	2	677	3	N	7					105
							8	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	2	623	3	N	13					118
							14	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	N	5					123
							6	9									
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	836	3	N	1	107	1			17
							1	9									

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	63	1	258	2	Y	2	1	1			1
							1138	3	2	9							
01	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	56	1	1159	2	Y	3	1	1			3
							207	3	3	9							
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	Y	3	3	1			3
							1158	3	3	9							
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	Y	5	5	1			3
							1174	3	6	9							
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1427	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	130	1	1473	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	104	1	419	2	Y	3	2	1			1
							1852	3	3	9							
01	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	94	1	1937	2	Y	5	1	1			5
							345	3	6	9							
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	Y	6	4	1			7
							2165	3	7	9							
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	96	1	197	2	Y	10	7	1			10
							2182	3	11	9							
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	98	1	2379	3	Y	6	6	1			10
							7	9									
*05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	218	1	2496	3	Y	6	5	1			11
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	86	2	379	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	462	2	82	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	11	2	432	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	2	421	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	425	3	26	9	Y	24	23	1			1
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	470	3	23	9	Y	21	19	1			3

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	45	1	184	2	Y	1					1
							814	3	1	9							
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	2	1	1			2
							173	3	2	9							
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	42	1	24	2	Y	3	2	1			3
							976	3	3	9							
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	32	1	65	2	Y	3	2	1			4
							717	3	3	9							
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	341	N	114	-0-	-227	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	1	1			2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

12	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	2	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	47	2	9	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	40	-0-	-128	-0-	1	2	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	2	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

12	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	348	2	1535	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1575	2	283	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	33	2	1337	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	134	2	1483	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	1800	N	657	-0-	-1143	-0-	643	3	14	9	Y	13	14	1			3
05	1519	N	222	-0-	-1297	-0-	214	3	8	9	Y	7	7	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
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-					17
							461	3									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	N	14					31
							158	3	15	9							
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	23	2	N	25	1	1			55
							927	3	28	9							
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	79	2	N	8	3	1			60
							866	3	9	9							
04	1050	N	891	-0-	-159	-0-	34	1	834	3	N	21	2	1			79
							23	9									
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	72	1	812	3	N	5	2	1			82
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

12	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	2	50	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	56	2	10	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	2	74	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	2	81	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	85	3	18	9	Y	16	15	1			2
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	70	3	15	9	Y	14	13	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	183	2	807	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	898	2	161	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	23	2	954	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	104	2	1145	3	Y	23	30	1			2
							25	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1123	3	35	9	Y	32	31	1			3
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	3	30	9	Y	27	26	1			4

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

12	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	2841	2	12577	3	Y	182	150	1			94
							200	9									
01	18848	X	11008	-0-	-7840	-0-	9488	2	1334	3	Y	169	205	1			58
							186	9									
02	17024	X	11249	-0-	-5775	-0-	264	2	10828	3	Y	143	123	1			78
							157	9									
03	18662	X	10191	-0-	-8471	-0-	838	2	9274	3	Y	72	103	1			47
							79	9									
04	16890	X	12362	-0-	-4528	-0-	12190	3	172	9	Y	156	166	1			37
05	15624	X	11273	-0-	-4351	-0-	11176	3	97	9	Y	88	82	1			43

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	27	-0-	24	24	2	2	25	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	25	1	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

	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
*06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					44
*07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					44
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					44
*10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					44
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					44
*12	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	2	3	3	N	-0-					44
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					44
*02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					44
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
*04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					44
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					44

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	2	79	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	113	2	20	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	2	73	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	2	47	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	29	2	126	3	N	12	190	1			27
							13	9									
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	141	2	26	3	N	-0-					27
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	4	2	155	3	N	-0-					27
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	2	153	3	N	28					55
							31	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-					55
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	3	N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	121	1	692	2	N	50	151	1			19
							55	9									
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	114	1	652	2	N	41					60
							45	9									
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	102	1	501	2	N	44					104
							48	9									
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	162	1	530	2	N	25					129
							28	9									
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	517	2	61	9	N	55					184
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	490	2	43	9	N	39	190	1			33

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	56	2	N	-0-					37
							249	3									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					37
							54	3									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	11	1	6	2	N	1					38
							258	3	1	9							
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	48	1	1			85
							210	3	53	9							
*04	360	N	335	-0-	-25	-0-	13	1	321	3	N	1	1	1			85
							1	9									
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	22	1	257	3	N	1	1	1			85
							1	9									

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	45	2	198	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	337	-0-	-97	-0-	286	2	51	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	8	2	337	3	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	2	359	3	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	3288	-0-	-1145	-0-	603	2	2665	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
01	4929	X	4481	-0-	-448	-0-	3772	2	673	3	Y	33	35	1			5
							36	9									
02	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	105	2	4301	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
03	5115	X	4783	-0-	-332	-0-	394	2	4359	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
04	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	158	1	4507	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
05	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	171	1	4163	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	570	2	2514	3	Y	32	26	1			20
							35	9									
01	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2428	2	433	3	Y	29	35	1			14
							32	9									
02	2828	X	2507	-0-	-321	-0-	59	2	2420	3	Y	25	21	1			18
							28	9									
03	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	198	2	2191	3	Y	12	18	1			12
							13	9									
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	2612	3	30	9	Y	27	29	1			10
05	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2810	3	17	9	Y	15	14	1			11

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	83	2	366	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	355	2	63	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	2	367	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	32	2	350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	119	1	2279	3	N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	100	1	1955	3	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	23	1	2063	3	N	8					8
							9	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					8
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					8

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	110	1	2112	3	N	-0-					-0-
01	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	106	1	2025	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1867	-0-	-317	-0-	91	1	1776	3	N	-0-					-0-
*03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	25	1	2291	3	N	61	40	1			21
							67	9									
*04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					21
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2122	3	6	9	N	5					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	269	2	1188	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1483	2	265	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	2	630	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	77	2	848	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5	3	1			2

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	156	2	690	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	992	N	906	-0-	-86	-0-	767	2	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	19	2	764	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	76	2	834	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	3	2	9	Y	2	2	1			2
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	Y	2	2	1			2

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	30	2	131	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	139	2	26	3	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	2	173	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	2	166	3	N	14					14
							15	9									
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	N	-0-					14
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	N	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	2	34	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	2	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
12	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	63	1	256	2	N	11	1	1			40
							1133	3	12	9							
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	N	2	1	1			41
							236	3	2	9							
02	1316	N	1082	-0-	-234	-0-	44	1	24	2	N	3	2	1			42
							1011	3	3	9							
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	129	2	N	11	5	1			48
							1424	3	12	9							
*04	1560	N	1361	-0-	-199	-0-	54	1	1299	3	N	7	3	1			52
							8	9									
*05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	148	1	1704	3	N	9	3	1			58
							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
12	465	N	109	-0-	-356	-0-	5	1	19	2	N	-0-					26
							85	3									
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	11	1	234	2	N	-0-					26
							41	3									
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					26
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	2	2	1			26
							451	3	2	9							
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	4	1	1			29
							4	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	N	1					30
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	1752	-0-	-635	-0-	323	2	1428	3	Y	1	8	1			14
							1	9									
01	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1411	2	252	3	Y	-0-	4	1			10
02	1876	N	1512	-0-	-364	-0-	35	2	1473	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	158	2	1747	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1789	3	4	9	Y	4	6	1			5
*05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2868	3	9	9	Y	8	5	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	104	1	1481	2	N	48	43	1			20
							53	9									
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1351	2	N	29					49
							32	9									
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	84	1	1198	2	N	8					57
							9	9									
03	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	74	1	1073	2	N	-0-					57
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	50	50	1			57
							55	9									
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	115	1	1432	2	N	6					63
							7	9									

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	167	1	680	2	N	3	3	1			-0-
							3002	3	3	9							
01	3782	X	3374	-0-	-408	-0-	133	1	2727	2	N	25	1	1			24
							486	3	28	9							
02	3416	X	2628	-0-	-788	-0-	107	1	60	2	N	-0-	4	1			20
							2461	3									
03	3782	X	3090	-0-	-692	-0-	120	1	246	2	N	2	9	1			13
							2722	3	2	9							
*04	3660	X	3180	-0-	-480	-0-	126	1	3044	3	N	9	7	1			15
							10	9									
05	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	267	1	3061	3	N	8	6	1			17
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	153	1	105	2	Y	-0-			-0-
							462	3							
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	154	1	437	2	Y	-0-			-0-
							78	3							
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	143	1	11	2	Y	-0-			-0-
							463	3							
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	48	2	Y	-0-			-0-
							528	3							
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	140	1	538	3	Y	-0-			-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	121	1	610	3	Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	739	1	506	2	Y	-0-			-0-
							2235	3							
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	922	1	2606	2	Y	-0-			-0-
							464	3							
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	924	1	73	2	Y	-0-			-0-
							2995	3							
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	714	1	244	2	Y	-0-			-0-
							2702	3							
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	770	1	2968	3	Y	-0-			-0-
*05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	708	1	3565	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	2	38	3	Y	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	2	12	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	2	76	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	726	2	3211	3	Y	96	92	1			19
							106	9									
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3401	2	480	3	Y	104	111	1			12
							114	9									
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	81	2	3296	3	Y	100	82	1			30
							110	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	449	2	4962	3	Y	79	104	1			5
							87	9									
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4838	3	122	9	Y	111	108	1			8
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4512	3	106	9	Y	96	90	1			14

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	2	130	3	N	-0-					80
*01	186	N	126	-0-	-60	-0-	101	2	18	3	N	6					86
							7	9									
*02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	2	111	3	N	23	93	1			16
							25	9									
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	2	111	3	N	-0-					16
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	11					27
							12	9									
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	161	2	709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	842	2	150	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	22	2	884	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	99	2	1100	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1111	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	451	2	1992	3	Y	66	63	1			16
							73	9									
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	2642	2	373	3	Y	71	76	1			11
							78	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	67	2	2729	3	Y	68	56	1			23
							75	9									
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	283	2	3125	3	Y	54	71	1			6
							59	9									
04	3000	N	3489	-0-	489	489	3405	3	84	9	Y	76	74	1			8
*05	3465	X	2976	-0-	-489	-0-	2904	3	72	9	Y	65	61	1			12

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29870	X	29870	-0-	-0-	-0-	5511	2	24359	3	Y	-0-					-0-
01	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	17245	2	3075	3	Y	-0-					-0-
02	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	297	2	12168	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	10345	-0-	7245	7245	858	2	9487	3	Y	-0-					-0-
04	17928	X	10683	-0-	-7245	-0-	10683	3			Y	-0-					-0-
*05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	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 #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5542	-0-	-875	-0-	1000	2	4421	3	Y	110	105	1			20
							121	9									
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	4955	2	697	3	Y	117	127	1			10
							129	9									
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	109	2	4443	3	Y	114	93	1			31
							125	9									
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	375	2	4145	3	Y	90	118	1			3
							99	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4256	3	139	9	Y	126	123	1			6
*05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4484	3	120	9	Y	109	103	1			12

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	2	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	363	2	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	10	2	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	2	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	350	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	103	1			24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
							176	3									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	14	1	8	2	N	1					1
							318	3	1	9							
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	1	1	1			1
							125	3	1	9							
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	N	13	1	1			13
							14	9									
*05	372	N	293	-0-	-79	-0-	24	1	268	3	N	1	1	1	3	6	10
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	94	2	418	3	N	-0-	3	1			1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	424	2	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	7	2	286	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	2	282	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

12	496	N	51	-0-	-445	-0-	25	1	26	2	N	-0-					26
01	372	N	116	-0-	-256	-0-	25	1	91	2	N	-0-					26
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	57	1	89	2	N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					26
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	71	1	162	2	N	-0-					26

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

12	806	N	100	-0-	-706	-0-	81	1	19	2	N	-0-					18
01	620	N	474	-0-	-146	-0-	122	1	352	2	N	-0-					18
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	373	1	354	2	N	-0-					18
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	172	1	270	2	N	-0-					18
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	316	1	347	2	N	2					20
							2	9									
05	806	N	606	-0-	-200	-0-	175	1	428	2	N	3	4	1			19
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	961	1	1374	2	N	-0-					133
01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	372	1	651	2	N	-0-					133
02	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	868	1	431	2	N	-0-					133
03	1178	X	558	-0-	-620	-0-	105	1	453	2	N	-0-	49	1			84
04	2250	X	635	-0-	-1615	-0-	116	1	519	2	N	-0-					84
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	961	1	1951	2	N	6					90
							7	9									

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
12	3503	X	19	-0-	-3484	-0-	7	1	12	2	N	-0-					39
01	3503	X	141	-0-	-3362	-0-	28	1	113	2	N	-0-					39
02	2576	X	1116	-0-	-1460	-0-	204	1	912	2	N	-0-					39
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	179	1	2994	2	N	-0-	10	1			29
*04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	305	1	1823	2	N	21					50
							23	9									
*05	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	153	1	1513	2	N	14	33	1			31
							15	9									

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	127	-0-	-772	-0-	61	1	66	2	N	-0-					14
01	961	N	761	-0-	-200	-0-	227	1	534	2	N	-0-					14
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	373	1	709	2	N	-0-					14
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	134	1	923	2	N	-0-					14
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	293	1	637	2	N	-0-					14
05	1209	N	670	-0-	-539	-0-	150	1	514	2	N	5					19
							6	9									

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
12	2666	N	1206	-0-	-1460	-0-	112	1	1094	2	N	-0-					1
01	1953	N	1220	-0-	-733	-0-	94	1	1126	2	N	-0-					1
02	616	N	329	-0-	-287	-0-	101	1	228	2	N	-0-					1
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-					1
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	N	-0-					1
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	N	1					2
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	358	-0-	-231	-0-	85	1	83	2	N	173	173	1			14
							190	9									
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	116	1	456	2	N	-0-					14
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	289	1	596	2	N	4	4	8			14
							4	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	191	1	1016	2	N	130	125	1	8	8	11
							143	9									
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	315	1	771	2	N	1					12
							1	9									
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	175	1	948	2	N	10	2	1	3	8	17
							11	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

12	434	N	7	-0-	-427	-0-	2	1	5	2	N	-0-					32
01	465	N	168	-0-	-297	-0-	24	1	144	2	N	-0-					32
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	-0-					32
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-					32
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	3					35
							3	9									
05	620	N	390	-0-	-230	-0-	20	1	367	2	N	3	6	1			32
							3	9									

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

12	341	N	64	-0-	-277	-0-	8	1	56	2	N	-0-					16
01	341	N	146	-0-	-195	-0-	10	1	136	2	N	-0-					16
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	381	2	N	4	4	8			16
							4	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	N	-0-					16
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	5	2	8			19
							6	9									
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	23	1	266	2	N	4	6	1			17
							4	9									

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

12	620	N	160	-0-	-460	-0-	75	1	85	2	N	-0-					-0-
01	651	N	339	-0-	-312	-0-	61	1	278	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	351	1	491	2	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	566	2	N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	224	1	472	2	N	9	5	8			4
							10	9									
05	930	N	549	-0-	-381	-0-	116	1	426	2	N	6	2	8			8
							7	9									

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
01	279	N	58	-0-	-221	-0-	7	1	51	2	N	-0-					43
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	158	2	N	-0-					43
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	2	N	-0-					43
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	N	-0-					43
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	6	1	46	2	N	1	3	1			41
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	14	-0-	-172	-0-	3	1	11	2	N	-0-					49
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	6	1	41	2	N	-0-					49
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	2	2	8			49
							2	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-					49
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	47	1	125	2	N	-0-					49
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	10	1	56	2	N	-0-	7	1			42

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	19	-0-	-663	-0-	6	1	13	2	N	-0-	76	1			12
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	N	-0-					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					12
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	2	N	-0-					12
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					12
*05	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	38	2	N	1	3	1			10
							1	9									

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	2	N	-0-					2
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	2	1	1			3
							2	9									

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	72	-0-	-1106	-0-	10	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	103	1	598	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	78	1	1001	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	7					7
							8	9									
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	8	9	1	5	8	1
							9	9									

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	166	-0-	-981	-0-	41	1	125	2	N	-0-					20
01	775	N	496	-0-	-279	-0-	52	1	444	2	N	-0-					20
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	73	1	706	2	N	-0-					20
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	91	1	1035	2	N	-0-	20	1			-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	114	1	1065	2	N	7					7
							8	9									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	146	1	1054	2	N	8	14	1			1
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	561	-0-	-4678	-0-	44	1	517	2	N	-0-					42
01	5239	X	1791	-0-	-3448	-0-	97	1	1694	2	N	-0-					42
02	4732	X	4457	-0-	-275	-0-	171	1	4284	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	197	1	5656	2	N	-0-					42
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	124	1	3768	2	N	36					78
							40	9									
05	4929	X	4361	-0-	-568	-0-	175	1	4151	2	N	32	64	1	2	8	44
							35	9									

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	140	-0-	-821	-0-	40	1	100	2	N	-0-	1	5			59
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	130	1	1092	2	N	-0-					59
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	N	-0-					59
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	1					60
							1	9									
*05	1364	N	271	-0-	-1093	-0-	17	1	253	2	N	1	2	1			59
							1	9									

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	182	-0-	-593	-0-	59	1	123	2	N	-0-					-0-
01	620	N	304	-0-	-316	-0-	39	1	265	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	233	1	915	2	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	N	-0-					-0-
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	196	1	560	2	N	6					6
							7	9									
05	775	N	372	-0-	-403	-0-	62	1	306	2	N	4	9	1			1
							4	9									

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					23
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	1	1	1			23
							1	9									

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	164	-0-	-1820	-0-	46	1	118	2	N	-0-					7
01	806	N	328	-0-	-478	-0-	53	1	275	2	N	-0-					7
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	134	1	1040	2	N	-0-					7
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	187	1	1037	2	N	-0-					7
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	947	2	N	7					14
							8	9									
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	175	1	1068	2	N	7	13	1			8
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

12	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					57
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					57
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					57
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					70
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					70
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					70
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					17
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					17
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

12	341	X	125	-0-	-216	-0-	125	2			Y	-0-					43
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					43
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					43
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					56
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					56
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					56
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					60

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

12	682	N	625	-0-	-57	-0-	330	1	295	2	Y	-0-					16
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	348	1	230	2	Y	-0-					16
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	337	1	283	2	Y	-0-					16
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	356	1	261	2	Y	-0-					16
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	366	1	233	2	Y	-0-					16
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	517	1	266	2	Y	-0-					16

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	768	1	685	2	Y	13					107
							14	9									
01	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	662	1	437	2	Y	4					111
							4	9									
02	1120	N	983	-0-	-137	-0-	523	1	440	2	Y	18					129
							20	9									
03	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	677	1	497	2	Y	4					133
							4	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	802	1	510	2	Y	-0-					133
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	766	1	395	2	Y	3					136
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	138	1	1068	2	Y	-0-					93
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	133	1	1050	2	Y	-0-					93
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	565	2	Y	-0-					93
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	82	1	651	2	Y	-0-					93
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	139	1	1087	2	Y	4					97
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					13
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	-0-					13
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	Y	-0-					13
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	-0-					13
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	43	1	261	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	767	2	Y	-0-					22
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	86	1	681	2	Y	-0-					22
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	76	1	595	2	Y	-0-					22
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	111	1	877	2	Y	-0-					22
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	2	Y	-0-					22
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	86	1	669	2	Y	-0-					20
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	95	1	750	2	Y	77	82	1			15
							85	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	94	1	737	2	Y	-0-					15
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	96	1	763	2	Y	-0-					15
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	56	1	386	2	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	236	2	Y	3					79
							3	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	239	2	Y	2					81
							2	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	212	2	Y	1					82
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	39	1	269	2	Y	2					84
							2	9									
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	53	1	326	2	Y	3					87
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	504	1	3513	2	Y	13					38
							14	9									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	473	1	3140	2	Y	10					48
							11	9									
02	3668	X	2841	-0-	-827	-0-	370	1	2464	2	Y	6					54
							7	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	459	1	3193	2	Y	7					61
							8	9									
04	3900	X	3455	-0-	-445	-0-	483	1	2960	2	Y	11					72
							12	9									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					33
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					33
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	83	1	649	2	Y	-0-					33
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	80	1	637	2	Y	-0-					33
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	2	Y	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	495	1	3832	2	Y	-0-					20
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	372	1	2947	2	Y	80	82	1			18
							88	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	358	1	2796	2	Y	-0-					18
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	448	1	3547	2	Y	-0-					18
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	422	1	3289	2	Y	-0-					18
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					18

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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	Y	-0-					14
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					14
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					14
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					14
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	Y	-0-					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	247	1	1911	2	Y	60					254
							66	9									
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	236	1	1869	2	Y	-0-					254
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	189	1	1477	2	Y	-0-					254
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	228	1	1809	2	Y	25	166	1			113
							28	9									
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	232	1	1814	2	Y	23					136
							25	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					28
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	75	1	596	2	Y	-0-					28
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	70	1	549	2	Y	-0-					28
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	2	Y	-0-					28
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	485	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2895	-0-	-453	-0-	331	1	2564	2	Y	-0-					9
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	306	1	2424	2	Y	-0-					9
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	266	1	2080	2	Y	-0-					9
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	294	1	2329	2	Y	-0-					9
*04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	289	1	2257	2	Y	-0-					9
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	39	1	305	2	Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	40	1	317	2	Y	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	45	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	162	1	1251	2	Y	-0-					49
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	241	1	1913	2	Y	-0-					49
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	182	1	1420	2	Y	-0-					49
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	161	1	1278	2	Y	-0-					49
*04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	180	1	1402	2	Y	-0-					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		141	-0-	141	141	16	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518	X	4689	-0-	-829	-0-	579	1	4033	2	Y	70	100	1			50
							77	9									
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	591	1	3928	2	Y	101					151
							111	9									
02	4060	X	4002	-0-	-58	-0-	512	1	3404	2	Y	78	130	1			99
							86	9									
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	553	1	3840	2	Y	96	142	1			53
							106	9									
04	4350	X	3755	-0-	-595	-0-	512	1	3135	2	Y	98					151
							108	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					151

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	98	1	682	2	Y	3					86
							3	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	585	2	Y	2					88
							2	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	Y	1					89
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	92	1	639	2	Y	2					91
							2	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	633	2	Y	3					94
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	156	1	1088	2	Y	27	33	1			4
							30	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	142	1	941	2	Y	4					8
							4	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	112	1	742	2	Y	4					12
							4	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	122	1	851	2	Y	4					16
							4	9									
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	138	1	846	2	Y	4					20
							4	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927	2	Y	-0-					43
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	132	1	874	2	Y	28					71
							31	9									
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	117	1	777	2	Y	21	36	1			56
							23	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	875	2	Y	26	39	1			43
							29	9									
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	132	1	810	2	Y	-0-					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	210	1	1465	2	Y	23	33	1			71
							25	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	268	1	1778	2	Y	-0-					71
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	252	1	1678	2	Y	-0-					71
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	200	1	1392	2	Y	-0-					71
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	210	1	1284	2	Y	53					124
							58	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	356	1	2477	2	Y	13					380
							14	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	391	1	2595	2	Y	10					390
							11	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	367	1	2442	2	Y	6					396
							7	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	398	1	2768	2	Y	7					403
							8	9									
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	412	1	2527	2	Y	11					414
							12	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					414

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					1
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	95	1	756	2	Y	-0-					1
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	81	1	633	2	Y	-0-					1
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	88	1	696	2	Y	-0-					1
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	92	1	718	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	340	1	1979	2	Y	-0-					72
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	281	1	1689	2	Y	-0-					72
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	262	1	1126	2	Y	-0-					72
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	304	1	1512	2	Y	-0-					72
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	373	1	2340	2	Y	-0-					72
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	192	1	1115	2	Y	-0-					58
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	177	1	1062	2	Y	-0-					58
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	142	1	611	2	Y	-0-					58
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	203	1	1009	2	Y	-0-					58
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	161	1	1011	2	Y	-0-					58
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	238	1	1659	2	Y	10					142
							11	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	178	1	1180	2	Y	14					156
							15	9									
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	233	1	1548	2	Y	6					162
							7	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	230	1	1596	2	Y	11					173
							12	9									
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	214	1	1311	2	Y	9					182
							10	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					182

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	251	1	1751	2	Y	30					274
							33	9									
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	242	1	1608	2	Y	34	162	1			146
							37	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	224	1	1489	2	Y	26					172
							29	9									
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	315	1	2189	2	Y	31					203
							34	9									
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	183	1	1124	2	Y	29					232
							32	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	260	1	2015	2	Y	-0-					1
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	252	1	2000	2	Y	-0-					1
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	207	1	1619	2	Y	-0-					1
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	230	1	1824	2	Y	-0-					1
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	210	1	1639	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	172	1	999	2	Y	-0-					21
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	242	1	1457	2	Y	-0-					21
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	213	1	915	2	Y	-0-					21
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	153	1	764	2	Y	-0-					21
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	148	1	932	2	Y	-0-					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	413	2	Y	-0-					13
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	75	1	452	2	Y	-0-					13
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	2	Y	-0-					13
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	115	1	572	2	Y	-0-					13
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	68	1	428	2	Y	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	928	-0-	-777	-0-	106	1	822	2	Y	-0-					97
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	855	2	Y	-0-					97
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	Y	-0-					97
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	147	1	1166	2	Y	-0-					97
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	97	1	755	2	Y	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	760	-0-	-542	-0-	760	2			N	-0-					32
01	1302	N	654	-0-	-648	-0-	651	2	3	9	N	3					35
02	1176	N	948	-0-	-228	-0-	948	2			N	-0-					35
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2147	2	13	9	N	12					47
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					47
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					47

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	309	-0-	-1055	-0-	309	2			N	-0-					10
01	930	N	389	-0-	-541	-0-	387	2	2	9	N	2					12
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					12
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					12
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					12
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					12

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					165
01	4309	X	3269	-0-	-1040	-0-	3269	2			Y	-0-					165
02	3892	X	3173	-0-	-719	-0-	3173	2			Y	-0-					165
03	4309	X	2830	-0-	-1479	-0-	2828	2	2	9	Y	2	83	1			84
04	3210	X	2105	-0-	-1105	-0-	2105	2			Y	-0-					84
05	3503	X	1212	-0-	-2291	-0-	1200	2	12	9	Y	11					95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2315	-0-	-568	-0-	2315	2			Y	-0-					165
01	3131	X	1402	-0-	-1729	-0-	1402	2			Y	-0-					165
02	2828	X	874	-0-	-1954	-0-	874	2			Y	-0-					165
03	3131	X	2014	-0-	-1117	-0-	2012	2	2	9	Y	2	83	1			84
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					84
05	2325	X	994	-0-	-1331	-0-	982	2	12	9	Y	11					95

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	85	-0-	-690	-0-	9	1	75	2	Y	1					4
							1	9									
01	558	N	263	-0-	-295	-0-	20	1	240	2	Y	3					7
							3	9									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	36	1	503	2	Y	12	8	1			8
							13	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	632	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	87	1	1035	2	Y	9	8	1			7
							10	9									

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	456	-0-	-1559	-0-	47	1	407	2	Y	2					161
							2	9									
01	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	164	1	1960	2	Y	8					169
							9	9									
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1875	2	Y	11	20	1			160
							12	9									
03	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	111	1	1548	2	Y	31	20	1			171
							34	9									
04	2070	X	1697	-0-	-373	-0-	117	1	1563	2	Y	15	20	1			166
							17	9									
05	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	170	1	2032	2	Y	21	20	1			167
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	72	-0-	-207	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	Y	1					2
							1	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	Y	2					21
							2	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	697	2	Y	5					26
							6	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	108	1	1423	2	Y	7	13	1			20
							8	9									
03	3100	N	4492	-0-	1392	1392	299	1	4171	2	Y	20	13	1			27
							22	9									
04	3000	N	3525	-0-	525	1917	246	1	3268	2	Y	10	13	1			24
							11	9									
*05	3100	N	3657	-0-	557	2474	282	1	3360	2	Y	14	13	1			25
							15	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					87
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					87
02	2464	X	157	-0-	-2307	-0-	11	1	145	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
03	2108	X	134	-0-	-1974	-0-	9	1	124	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1	1	1			87
*05	564	X	564	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	1	1	1			87
							1	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

12	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	11	1	138	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	163	-0-	-519	-0-	17	1	145	2	Y	1					4
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	2					6
							2	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	809	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	52	1	694	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
05	961	N	825	-0-	-136	-0-	63	1	754	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

12	3379	X	706	-0-	-2673	-0-	72	1	631	2	Y	3					27
							3	9									
01	3379	X	2833	-0-	-546	-0-	218	1	2605	2	Y	9					36
							10	9									
02	3052	X	2473	-0-	-579	-0-	174	1	2284	2	Y	14	24	1			26
							15	9									
03	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	163	1	2276	2	Y	38	25	1			39
							42	9									
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	174	1	2311	2	Y	18	24	1			33
							20	9									
*05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	225	1	2678	2	Y	25	24	1			34
							28	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

12	1736	N	471	-0-	-1265	-0-	48	1	422	2	Y	1					85
							1	9									
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	162	1	1936	2	Y	6					91
							7	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	139	1	1832	2	Y	9	15	1			85
							10	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	95	1	1327	2	Y	24	16	1			93
							26	9									
04	2040	N	1652	-0-	-388	-0-	115	1	1525	2	Y	11	15	1			89
							12	9									
05	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	154	1	1841	2	Y	16	15	1			90
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	2666	X	448	-0-	-2218	-0-	46	1	401	2	Y	1					7
							1	9									
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	208	1	2495	2	Y	5					12
							6	9									
02	2408	X	2257	-0-	-151	-0-	159	1	2089	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	1984	X	1691	-0-	-293	-0-	112	1	1558	2	Y	19	13	1			13
							21	9									
04	2610	X	1705	-0-	-905	-0-	118	1	1576	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
05	2697	X	2133	-0-	-564	-0-	164	1	1954	2	Y	14	13	1			11
							15	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

12	341	N	86	-0-	-255	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					1
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	1					2
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	417	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	32	1	386	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

12	3255	X	624	-0-	-2631	-0-	64	1	556	2	Y	4					191
							4	9									
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	264	1	3158	2	Y	10					201
							11	9									
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	189	1	2483	2	Y	18	30	1			189
							20	9									
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	180	1	2518	2	Y	45	30	1			204
							50	9									
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	228	1	3034	2	Y	24	30	1			198
							26	9									
05	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	242	1	2884	2	Y	30	29	1			199
							33	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	1786	-0-	-5716	-0-	254	1	1506	2	Y	24					216
							26	9									
01	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	945	1	5578	2	Y	80					296
							88	9									
02	6636	X	5171	-0-	-1465	-0-	875	1	4135	2	Y	146	183	1			259
							161	9									
03	5580	X	3585	-0-	-1995	-0-	315	1	3211	2	Y	54					313
							59	9									
04	6390	X	4005	-0-	-2385	-0-	884	1	3059	2	Y	56	259	1			110
							62	9									
05	6603	X	4915	-0-	-1688	-0-	1085	1	3723	2	Y	97					207
							107	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

12	3224	X	282	-0-	-2942	-0-	114	1	168	2	Y	-0-					202
01	2294	X	827	-0-	-1467	-0-	320	1	507	2	Y	-0-					202
02	2072	X	1319	-0-	-753	-0-	635	1	684	2	Y	-0-					202
03	2015	X	1006	-0-	-1009	-0-	458	1	548	2	Y	-0-					202
04	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	615	1	520	2	Y	-0-					202
05	1457	X	1075	-0-	-382	-0-	583	1	492	2	Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	2	Y	-0-					130
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	158	1	251	2	Y	-0-					130
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	403	1	434	2	Y	-0-					130
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	300	1	359	2	Y	-0-					130
04	390	N	110	-0-	-280	-0-	60	1	50	2	Y	-0-					130
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	423	1	356	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	2					185
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7					192
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	11	19	1			184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	19	1			194
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	2	17	9	Y	15	19	1			190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			190

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

12	62	N	30	-0-	-32	-0-	16	1	14	9	Y	13					189
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					189
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	1			Y	-0-					189
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			Y	-0-					189
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	34	1	21	9	Y	19	108	1			100
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	49	1	43	9	Y	39					139

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	467	-0-	-1145	-0-	48	1	418	2	Y	1					51
							1	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	124	1	1483	2	Y	4					55
							4	9									
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1589	2	Y	6	11	1			50
							7	9									
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1009	2	Y	17	11	1			56
							19	9									
04	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	98	1	1300	2	Y	9	11	1			54
							10	9									
05	1891	N	1408	-0-	-483	-0-	108	1	1288	2	Y	11	11	1			54
							12	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	459	-0-	-192	-0-	186	1	273	2	Y	-0-					52
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	291	1	461	2	Y	-0-					52
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	483	1	520	2	Y	-0-					52
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	480	1	575	2	Y	-0-					52
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	681	1	576	2	Y	-0-					52
*05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	650	1	548	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	129	-0-	-646	-0-	13	1	115	2	Y	1					160
							1	9									
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	884	2	Y	2					162
							2	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	56	1	732	2	Y	2	5	1			159
							2	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	2	Y	8	5	1			162
							9	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	85	1	1131	2	Y	4	5	1			161
							4	9									
*05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	858	2	Y	5	5	1			161
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	375	-0-	-400	-0-	375	2			N	-0-					49
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					49
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	2			N	-0-					49
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					49
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	2			N	-0-					49
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

12	1426	N	1553	-0-	127	B	-53748	152 4	1 9	1397	2	N	4	6	1			4
01	744	N	1157	-0-	413	B	-53335	118	1	1039	2	N	-0-					4
02	1148	N	982	-0-	-166	B	-53335	95 3	1 9	884	2	N	3	6	1			1
03	1550	N	1061	-0-	-489	B	-53335	112 3	1 9	946	2	N	3					4
04	1170	N	1177	-0-	7	B	-53328	109 7	1 9	1061	2	N	6	6	1			4
05	1085	N	1239	-0-	154	B	-53174	117 6	1 9	1116	2	N	5	6	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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	334	1	1609	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	359	1	1599	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	127	1	1593	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	109	1	1153	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	138	1	1685	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1922	N	1411	-0-	-511	-0-	104	1	1303	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

12	4526	X	942	-0-	-3584	-0-	112	1	821	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	353	1	2617	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	184	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	787	-0-	-143	-0-	95	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	226	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	122	1	1162	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	3764	-0-	-731	-0-	448	1	3276	2	Y	36	36	1			5
							40	9									
01	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	443	1	3281	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
02	3892	X	3477	-0-	-415	-0-	396	1	3052	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
03	4309	X	3425	-0-	-884	-0-	410	1	2990	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
04	4170	X	2772	-0-	-1398	-0-	289	1	2463	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
*05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	483	1	4599	2	Y	41	41	1			3
							45	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

12	2604	X	1866	-0-	-738	-0-	224	1	1639	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	228	1	1686	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	245	1	1889	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	255	1	1860	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	237	1	2015	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	241	1	2293	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	1479	-0-	-3264	-0-	254	1	1225	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	2543	-0-	-2200	-0-	466	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	183	1	2289	2	Y	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	220	1	2324	2	Y	-0-					-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	286	1	3487	2	Y	-0-					-0-
*05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	417	1	5209	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

12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	574	1	4197	2	Y	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	548	1	4058	2	Y	-0-					-0-
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	512	1	3947	2	Y	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	554	1	4042	2	Y	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	484	1	4120	2	Y	-0-					-0-
*05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	395	1	3763	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

12	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	2767	1	13349	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	1871	1	8333	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	746	1	9354	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	9920	X	9531	-0-	-389	-0-	824	1	8697	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	982	1	11973	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*05	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	1482	1	18509	2	Y	20	20	1			2
							22	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	398	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	455	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	169	1	2118	2	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	188	1	1985	2	Y	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	160	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	158	1	1972	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 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433	X	4027	-0-	-406	-0-	484	1 6 9	3537	2	Y	5	5	1			1
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	479	1 4 9	3548	2	Y	4	5	1			-0-
02	3612	X	3344	-0-	-268	-0-	383	1 4 9	2957	2	Y	4	4	1			-0-
03	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	379	1 3 9	2765	2	Y	3	3	1			-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	438	1 4 9	3730	2	Y	4	3	1			1
*05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	530	1 6 9	5045	2	Y	5	6	1			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	273	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	428	1	1908	2	Y	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	179	1	2241	2	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	123	1	1501	2	Y	-0-					-0-
*05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	203	1	2538	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6416	X	2275	-0-	-4141	-0-	391	1	1884	2	Y	-0-					-0-
01	6416	X	2102	-0-	-4314	-0-	385	1	1717	2	Y	-0-					-0-
02	6416	X	1765	-0-	-4651	-0-	130	1	1635	2	Y	-0-					-0-
03	2852	#	1514	-0-	-1338	-0-	131	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	2430	#	10	-0-	-2420	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	2263	#	-0-	-0-	-2263	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	17	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	118	-0-	-285	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

12	5423	5207	-0-	-216	-0-	288	1	4838	2	Y	74	73	1				10
						81	9										
01	5329	5160	-0-	-169	-0-	277	1	4831	2	Y	47	52	1				5
						52	9										
02	4508	4459	-0-	-49	-0-	250	1	4194	2	Y	14	18	1				1
						15	9										
03	4991	1476	-0-	-3515	-0-	103	1	1367	2	Y	5	6	1				-0-
						6	9										
04	5040 #	4859	-0-	-181	-0-	337	1	4507	2	Y	14	12	1				2
						15	9										
*05	6751	6150	-0-	-601	-0-	334	1	5792	2	Y	22	22	1				2
						24	9										

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

12	4929 #	112	-0-	-4817	-0-	19	1	93	2	Y	-0-						-0-
01	3565 #	37	-0-	-3528	-0-	7	1	30	2	Y	-0-						-0-
02	2716 #	46	-0-	-2670	-0-	3	1	43	2	Y	-0-						-0-
03	2232 #	16	-0-	-2216	-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-
04	150	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	2	Y	-0-						-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-						-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

12	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	339	1	1638	2	Y	45	44	1			6
						50	9									
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	376	1	1676	2	Y	37	39	1			4
						41	9									
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	136	1	1710	2	Y	32	33	1			3
						35	9									
03	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	146	1	1540	2	Y	27	28	1			2
						30	9									
04	2040 N	1755	-0-	-285	-0-	131	1	1595	2	Y	26	24	1			4
						29	9									
05	2077 N	1738	-0-	-339	-0-	126	1	1577	2	Y	32	34	1			2
						35	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

12	3565 X	3105	-0-	-460 B	-0-	373	1	2726	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
01	3503 X	3117	-0-	-386 B	-0-	371	1	2743	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
02	3164 X	2790	-0-	-374 B	-0-	320	1	2470	2	Y	-0-					-0-
03	3317 X	2925	-0-	-392 B	-0-	353	1	2572	2	Y	-0-					-0-
04	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	392	1	3336	2	Y	-0-					-0-
*05	3501 X	3501	-0-	-0- B	-0-	333	1	3168	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

12	4495 #	3807	-0-	-688	-0-	458	1	3349	2	Y	-0-					-0-
01	4340 #	3585	-0-	-755	-0-	427	1	3158	2	Y	-0-					-0-
02	3920 #	2892	-0-	-1028	-0-	332	1	2560	2	Y	-0-					-0-
03	4340 #	2537	-0-	-1803	-0-	306	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	4050	3782	-0-	-268	-0-	398	1	3384	2	Y	-0-					-0-
*05	3945 R	3945	-0-	-0-	-0-	375	1	3570	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	605	1	4421	2	Y	64	64	1			9
							70	9									
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	542	1	3937	2	Y	43	47	1			5
							47	9									
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	592	1	4507	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
03	5084	X	4381	-0-	-703	-0-	531	1	3811	2	Y	35	37	1			2
							39	9									
04	4920	X	3465	-0-	-1455	-0-	368	1	3058	2	Y	35	32	1			5
							39	9									
05	5704	X	5703	-0-	-1	-0-	543	1	5109	2	Y	46	48	1			3
							51	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 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	SHUT IN		26299	-0-	26299	26299	25807	2	492	9	Y	447	365	1			82
*10	SHUT IN		38280	-0-	38280	64579	524	1	37043	2	Y	648	549	1			181
							713	9									
*11	107444	X	42865	-0-	-64579	-0-	671	1	41458	2	Y	669	764	1			86
							736	9									
*12	46810	X	41878	-0-	-4932	-0-	664	1	40322	2	Y	811	786	1			111
							892	9									
*01	46810	X	43516	-0-	-3294	-0-	663	1	42200	2	Y	594	641	1			64
							653	9									
*02	40012	X	38971	-0-	-1041	-0-	598	1	37894	2	Y	435	455	1			44
							479	9									
*03	44299	X	40406	-0-	-3893	-0-	679	1	39344	2	Y	348	368	1			24
							383	9									
*04	44352	X	44352	-0-	-0-	-0-	655	1	43216	2	Y	437	396	1			65
							481	9									
*05	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	651	1	45612	2	Y	461	492	1			34
							507	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

12	7037	X	6759	-0-	-278	-0-	380	1	6379	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6906	-0-	-131	-0-	374	1	6532	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	6186	-0-	-170	-0-	348	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	414	1	5491	2	Y	-0-					-0-
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	392	1	6376	2	Y	-0-					-0-
*05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	379	1	6577	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	146	1	2457	2	Y	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	166	1	2899	2	Y	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	131	1	2195	2	Y	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	161	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	221	1	2961	2	Y	-0-					-0-
*05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	214	1	3058	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 #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	98	1	1649	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	99	1	1730	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1606	-0-	-74	-0-	90	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	103	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	126	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1393	-0-	-374	-0-	91	1	1302	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

12	3813	X	3276	-0-	-537	-0-	184	1	3090	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	171	1	2987	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	173	1	2903	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3286	X	2779	-0-	-507	-0-	195	1	2583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	258	1	3449	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	223	1	3183	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

12	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	196	1	3286	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3363	-0-	-1163	-0-	182	1	3181	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	2146	-0-	-1942	-0-	121	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	1731	-0-	-2795	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2591	-0-	-1099	-0-	180	1	2411	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	1963	-0-	-1509	-0-	128	1	1835	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

12	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	94	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	84	1	1463	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1583	-0-	-41	-0-	89	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	97	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	139	1	1856	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	96	1	1374	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

12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	93	1	1557	2	Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1636	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	125	1	1668	2	Y	-0-					-0-
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	112	1	1605	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	6187	-0-	-1687	-0-	345	1	5800	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	432	1	7538	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
02	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	391	1	6570	2	Y	34	35	1			3
							37	9									
03	7161	X	6735	-0-	-426	-0-	470	1	6233	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
04	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	434	1	7059	2	Y	32	29	1			5
							35	9									
05	7998	X	7729	-0-	-269	-0-	419	1	7266	2	Y	40	42	1			3
							44	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	266	1	4474	2	Y	39	40	1			5
							43	9									
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	245	1	4274	2	Y	44	44	1			5
							48	9									
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	232	1	3898	2	Y	63	62	1			6
							69	9									
03	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	271	1	3596	2	Y	54	56	1			4
							59	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	276	1	4493	2	Y	64	58	1			10
							70	9									
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	247	1	4276	2	Y	73	78	1			5
							80	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392	X	10626	-0-	-2766	-0-	596	1	10002	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
01	13392	X	11227	-0-	-2165	-0-	607	1	10596	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	11732	X	8656	-0-	-3076	-0-	486	1	8151	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	11749	X	9156	-0-	-2593	-0-	640	1	8499	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	10860	X	9132	-0-	-1728	-0-	528	1	8587	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
05	11222	X	9049	-0-	-2173	-0-	492	1	8537	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5438	-0-	-452	-0-	303	1	5087	2	Y	44	43	1			6
							48	9									
01	5890	X	5424	-0-	-466	-0-	292	1	5097	2	Y	32	35	1			3
							35	9									
02	5292	X	4996	-0-	-296	-0-	280	1	4698	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
03	5642	X	4532	-0-	-1110	-0-	317	1	4202	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	5460	X	2415	-0-	-3045	-0-	139	1	2269	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	310	1	5370	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12369	X	11828	-0-	-541	-0-	661	1	11101	2	Y	60	59	1			8
							66	9									
01	12338	X	12106	-0-	-232	-0-	654	1	11412	2	Y	36	40	1			4
							40	9									
02	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	614	1	10308	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	11966	X	10451	-0-	-1515	-0-	732	1	9719	2	Y	-0-					-0-
04	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	708	1	11522	2	Y	-0-					-0-
*05	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	647	1	11214	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11590 - 12148

12	1240	N	298	-0-	-942	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	N	3					3
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					3
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					3
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					3

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					1
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					3
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					3
03	775	N	434	-0-	-341	-0-	434	2			N	-0-					3
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					3
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					3

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					30
01	1209	N	895	-0-	-314	-0-	895	2			N	-0-					30
02	1344	N	381	-0-	-963	-0-	379	2	2	9	N	2					32
03	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					32
*04	674	N	285	-0-	-389	-0-	285	2			N	-0-					32
*05	3100	N	3356	-0-	256	256	3356	2			N	-0-					32

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

12	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					2
01	899	N	665	-0-	-234	-0-	662	2	3	9	N	3					5
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					5
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					5
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					5
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					5

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					8
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					10
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					10
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					10
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	123	1	371	2	N	-0-					50
							1642	3									
01	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	137	1	1822	2	N	-0-					50
							325	3									
02	2072	N	2050	-0-	-22	-0-	127	1	46	2	N	5					55
							1871	3	6	9							
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	107	1	143	2	N	-0-					55
							1581	3									
04	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	131	1	2049	3	N	-0-					55
05	2263	N	1831	-0-	-432	-0-	117	1	1708	3	N	5					60
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6448	-0-	-1085	-0-	370	1	1121	2	N	3					20
							4954	3	3	9							
01	7161	X	6690	-0-	-471	-0-	400	1	5338	2	N	1	1	1			20
							951	3	1	9							
02	6468	X	5443	-0-	-1025	-0-	337	1	121	2	N	17					37
							4966	3	19	9							
03	7068	X	5749	-0-	-1319	-0-	333	1	447	2	N	26					63
							4940	3	29	9							
04	6480	X	5166	-0-	-1314	-0-	307	1	4809	3	N	45	97	1			11
							50	9									
05	6696	X	4805	-0-	-1891	-0-	307	1	4494	3	N	4					15
							4	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
12	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	170	1	513	2	N	19	67	1			9
							2268	3	21	9							
01	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	170	1	2278	2	N	112	107	1			14
							407	3	123	9							
02	3276	X	2759	-0-	-517	-0-	168	1	60	2	N	58	58	1			14
							2467	3	64	9							
03	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	166	1	223	2	N	4					18
							2469	3	4	9							
04	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	168	1	2620	3	N	104	82	1			40
							114	9									
05	3069	X	2805	-0-	-264	-0-	178	1	2599	3	N	25	20	1			45
							28	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

12	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
							71	3									
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
							16	3									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
							80	3									
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
							56	3									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	N	-0-					-0-
							185	3									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-					-0-
							213	3									
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	N	-0-					-0-
							194	3									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	210	1	635	2	N	3					33
							2804	3	3	9							
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	203	1	2707	2	N	14					47
							483	3	15	9							
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	187	1	67	2	N	2					49
							2752	3	2	9							
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	183	1	246	2	N	-0-					49
							2720	3									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	187	1	2917	3	N	21	44	1			26
							23	9									
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	209	1	3057	3	N	11					37
							12	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
							84	3									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							96	3									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
							100	3									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	120	1	363	2	N	-0-					65
							1603	3									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	130	1	1739	2	N	-0-					65
							310	3									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	106	1	38	2	N	3					68
							1561	3	3	9							
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	116	1	156	2	N	-0-					68
							1724	3									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	3	N	5					73
							6	9									
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	119	1	1739	3	N	2					75
							2	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2152	-0-	-297	-0-	124	1	374	2	N	3					43
							1651	3	3	9							
01	2511	N	2234	-0-	-277	-0-	133	1	1769	2	N	15	46	1			12
							315	3	17	9							
02	2128	N	1880	-0-	-248	-0-	117	1	42	2	N	-0-					12
							1721	3									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	120	1	161	2	N	8					20
							1776	3	9	9							
04	2160	N	2002	-0-	-158	-0-	120	1	1882	3	N	-0-					20
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	142	1	2082	3	N	9					29
							10	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
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	92	1	278	2	N	9	85	1			12
							1228	3	10	9							
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	109	1	1461	2	N	-0-					12
							260	3									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	105	1	38	2	N	-0-					12
							1542	3									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	130	2	N	3					15
							1435	3	3	9							
04	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	100	1	1571	3	N	-0-					15
05	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	102	1	1491	3	N	-0-					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	80	1	243	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	-0-					-0-
							190	3									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	26	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	67	1	90	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	3	N	-0-					-0-
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

12	527	N	492	-0-	-35	-0-	21	1	85	2	N	7					94
							378	3	8	9							
01	651	N	444	-0-	-207	-0-	17	1	360	2	N	4					98
							63	3	4	9							
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	-0-	1	1			97
							411	3									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	38	2	N	2	3	1			96
							423	3	2	9							
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	512	3	N	7	1	1			102
							8	9									
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	539	3	N	1	1	1			102
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2425	2	62	9	Y	56					170
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2772	2	4	9	Y	4					174
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2463	2	22	9	Y	20					194
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2723	2	3	9	Y	3					197
04	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	2478	2	19	9	Y	17					214
05	2790	X	1763	-0-	-1027	-0-	1763	2			Y	-0-	188	1			26

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	5150	2	24	9	Y	22	187	1			35
01	5890	X	5377	-0-	-513	-0-	5325	2	52	9	Y	47					82
02	5320	X	4831	-0-	-489	-0-	4756	2	75	9	Y	68					150
03	5890	X	4619	-0-	-1271	-0-	4586	2	33	9	Y	30					180
04	6510	X	5362	-0-	-1148	-0-	5312	2	50	9	Y	45					225
05	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	4632	2	22	9	Y	20	187	1			58

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

12	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			Y	-0-	33	1			-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1250	-0-	-889	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

12	4743	X	3710	-0-	-1033	-0-	253	1	3454	2	Y	3	18	1						11
							3	9												
01	4743	X	4176	-0-	-567	-0-	279	1	3886	2	Y	10								21
							11	9												
02	4284	X	4262	-0-	-22	-0-	283	1	3969	2	Y	9	16	1						14
							10	9												
03	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	287	1	3749	2	Y	13	16	1						11
							14	9												
04	4050	X	2167	-0-	-1883	-0-	153	1	2005	2	Y	8								19
							9	9												
05	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	291	1	3873	2	Y	18	19	1						18
							20	9												

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	2312	-0-	-1284	-0-	2290	2	22	9	Y	20	70	1			65
01	3131	X	2660	-0-	-471	-0-	2660	2			Y	-0-					65
02	2548	X	2063	-0-	-485	-0-	2055	2	8	9	Y	7					72
03	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	2110	2	13	9	Y	12					84
04	2580	X	2241	-0-	-339	-0-	2241	2			Y	-0-					84
05	2666	X	1795	-0-	-871	-0-	1795	2			Y	-0-					84

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	Y	200	138	1			137
							220	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	137	1	780	3	Y	511	401	1			247
							562	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	163	218	1			192
							179	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	166	1	982	3	Y	478	396	1			274
							526	9									
04	1350	N	524	-0-	-826	-0-	35	1	194	3	Y	268	348	1			194
							295	9									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					194

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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 #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2901	-0-	-571	-0-	356	1	2448	3	Y	88	68	1			68
							97	9									
01	2728	X	2640	-0-	-88	-0-	390	1	2215	3	Y	32	62	1			38
							35	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	304	1	2067	3	Y	33	38	1			33
							36	9									
03	2635	X	2471	-0-	-164	-0-	351	1	2076	3	Y	40	43	1			30
							44	9									
04	2820	X	2217	-0-	-603	-0-	300	1	1667	3	Y	227	165	1			92
							250	9									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					92

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6	7	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	87	71	1			71
							96	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	187	1	1061	3	Y	315	239	1			147
							347	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	Y	258	215	1			190
							284	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	155	1	919	3	Y	201	231	1			160
							221	9									
04	3000	N	3321	-0-	321	321	481	1	2673	3	Y	152	200	1			112
							167	9									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					112

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	84	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	95	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	74	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	96	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	94	1	233	2	Y	-0-					-0-
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	101	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
03	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
*05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	N	-0-					13
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	3	N	-0-					13
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1343	3	N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	231	1	3167	3	N	3					137
							3	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	233	1	3015	3	N	11					148
							12	9									
02	3108	X	2947	-0-	-161	-0-	206	1	2739	3	N	2					150
							2	9									
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	236	1	3534	3	N	7					157
							8	9									
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	212	1	3185	3	N	13					170
							14	9									
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	230	1	3510	3	N	5					175
							6	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

12	2728	X	1861	-0-	-867	-0-	133	1	1725	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	166	1	2151	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2184	X	1897	-0-	-287	-0-	136	1	1758	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2232	X	2012	-0-	-220	-0-	126	1	1880	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	2250	N	1554	-0-	-696	-0-	94	1	1454	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	136	1	2144	3	N	21	4	8			17
							23	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	47	1	568	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	47	1	664	3	N	-0-					-0-
04	660	N	400	-0-	-260	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
05	682	N	497	-0-	-185	-0-	30	1	467	3	N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	101	1	859	3	N	7					83
							8	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	801	3	N	7					90
							8	9									
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	85	1	726	3	N	14	94	1	2	8	8
							15	9									
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	93	1	757	3	N	13	1	8			20
							14	9									
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	81	1	673	3	N	1	1	8			20
							1	9									
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	89	1	770	3	N	4	1	8			23
							4	9									

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5502	-0-	-512	-0-	740	1	4731	3	N	28					230
							31	9									
01	5704	X	5471	-0-	-233	-0-	653	1	4810	3	N	7					237
							8	9									
02	5432	X	4910	-0-	-522	-0-	539	1	4335	3	N	33					270
							36	9									
03	6014	X	5550	-0-	-464	-0-	600	1	4940	3	N	9	1	8			278
							10	9									
04	5820	X	4813	-0-	-1007	-0-	538	1	4252	3	N	21	188	1	1	8	110
							23	9									
05	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	620	1	4816	3	N	42					152
							46	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	102	1	2600	3	N	-0-					90
01	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	98	1	2549	3	N	-0-					90
02	2660	X	2409	-0-	-251	-0-	88	1	2321	3	N	-0-					90
03	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	86	1	2485	3	N	13	89	1	1	8	13
							14	9									
04	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	81	1	2398	3	N	-0-					13
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2961	3	N	-0-					13

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	408	1	1361	3	N	38	87	1			18
							42	9									
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	378	1	1216	3	N	30					48
							33	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	360	1	1059	3	N	10					58
							11	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	465	1	1140	3	N	7					65
							8	9									
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	375	1	947	3	N	3					68
							3	9									
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	416	1	871	3	N	18					86
							20	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	412	1	1937	3	N	2	2	8			36
							2	9									
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	465	1	1867	3	N	-0-					36
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	390	1	1323	3	N	43					79
							47	9									
03	2356	N	438	-0-	-1918	-0-	150	1	288	3	N	-0-					79
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					79
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					79

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-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

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	135	1	961	3	Y	-0-					4
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	131	1	855	3	Y	-0-					4
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	76	1	299	3	Y	-0-					4
03	1085	N	90	-0-	-995	-0-	57	1	33	3	Y	-0-					4
04	960	N	44	-0-	-916	-0-	15	1	29	3	Y	-0-					4
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

12	713	N	647	-0-	-66	-0-	80	1	567	3	Y	-0-					4
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	88	1	569	3	Y	-0-					4
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	79	1	312	3	Y	-0-					4
03	651	N	190	-0-	-461	-0-	120	1	70	3	Y	-0-					4
04	630	N	320	-0-	-310	-0-	107	1	213	3	Y	-0-					4
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	127	1	310	3	Y	-0-					4

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					1
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					1
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					1
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	31	1	17	3	Y	-0-					1
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	31	1	60	3	Y	-0-					1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	34	1	83	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

12	1023	N	830	-0-	-193	-0-	826	2	4	9	N	4	5	1			2
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	782	2	3	9	N	3	3	1			2
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	761	2	2	9	N	2	2	1			2
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	N	4	4	1			2
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	736	2	2	9	N	2	2	1			2
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3	4	1			1

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	516	2	2	9	N	2	3	1			1
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	498	2	2	9	N	2	2	1			1
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	459	2	1	9	N	1	1	1			1
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	495	2	3	9	N	3	3	1			1
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			1
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2	2	1			1

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	148	1	453	2	N	-0-					-0-
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	132	1	412	2	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	123	1	399	2	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	130	1	435	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	123	1	437	2	N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	129	1	403	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3561	753	1	362	2	Y	22	160	1			35
							24	9									
01	4366	X	805	-0-	-3561	-0-	545	1	257	2	Y	3					38
							3	9									
02	1764	X	578	-0-	-1186	-0-	446	1	132	2	Y	-0-	20	1			18
03	1240	X	897	-0-	-343	-0-	574	1	322	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	800	1	610	2	Y	-0-	5	1			4
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	609	1	485	2	Y	-0-					4

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

12	DLQ G-10		3936	-0-	3936	11219	1190	1	2569	2	Y	161	225	1			188
							177	9									
01	15143	X	3924	-0-	-11219	-0-	1397	1	2348	2	Y	163					351
							179	9									
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	1343	1	2971	2	Y	180	169	1			362
							198	9									
03	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	1273	1	1978	2	Y	139	180	1			321
							153	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1113	1	2794	2	Y	233	188	1			366
							256	9									
05	4991	X	3469	-0-	-1522	-0-	1273	1	2047	2	Y	135					501
							149	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	N	-0-					162
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	182	1	306	2	N	19					181
							21	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	143	1	316	2	N	5					186
							6	9									
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	202	1	315	2	N	1					187
							1	9									
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	127	1	319	2	N	5					192
							6	9									
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	257	1	413	2	N	5					197
							6	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865 #	2890	-0-	-9975	-0-	2881	2	9	9	N	8					123
01	7068 #	4967	-0-	-2101	-0-	4953	2	14	9	N	13					136
02	6384 #	91	-0-	-6293	-0-	91	2			N	-0-					136
03	7068 #	6958	-0-	-110	-0-	6941	2	17	9	N	15					151
04	4800 #	1484	-0-	-3316	-0-	1478	2	6	9	N	5					156
05	4960 #	3452	-0-	-1508	-0-	3440	2	12	9	N	11					167

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	-0-					170
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	79	1	483	2	N	-0-					170
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	2	N	-0-					170
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	31	1	364	2	N	-0-					170
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	18	1	441	2	N	-0-					170
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	122	1	470	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			63
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			63
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			63
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			63
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	N	-0-			-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	193	1	738	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			183

WESLACO, NORTH (10,200) //CONT.// 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					467
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					472
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					476
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					480
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					498
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					498

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					44
01	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	3428	2			N	-0-					44
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					44
03	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	3677	2			N	-0-					44
04	3690 X	3440	-0-	-250	-0-	3440	2			N	-0-					44
05	3813 X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					44

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	18817	X	18272	-0-	-545	-0-	18112	2	160	9	N	145	180	1			153
01	18817	X	18493	-0-	-324	-0-	18463	2	30	9	N	27					180
02	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	19441	2			N	-0-					180
03	19561	X	17614	-0-	-1947	-0-	17608	2	6	9	N	5					185
04	18930	X	16230	-0-	-2700	-0-	16197	2	33	9	N	30					215
05	19561	X	16593	-0-	-2968	-0-	16593	2			N	-0-					215

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
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					31
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					31
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					31
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2			N	-0-					31
04	3000	N	242309	-0-	239309	239309	242309	2			N	-0-					31
*05	3100	N	1746	-0-	-1354	237955	1746	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16078	X	6496	-0-		-9582	-0-		1860	1 3 9	4633	2	Y	3					498
01	6857	X	6857	-0-		-0-	-0-		1860	1 6 9	4991	2	Y	5					503
02	6300	X	2678	-0-		-3622	-0-		1680	1 4 9	994	2	Y	4					507
03	6975	X	6489	-0-		-486	-0-		1860	1 4 9	4625	2	Y	4					511
04	6300	X	2295	-0-		-4005	-0-		1800	1 20 9	475	2	Y	18					529
05	6510	X	NO RPT	-0-		-6510	-0-						Y	NO RPT					529

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	109	-0-		-15	-0-		29	1 1 9	79	2	Y	1					8
01	124	N	112	-0-		-12	-0-		26	1 1 9	85	2	Y	1	3	1			6
02	183	N	183	-0-		-0-	-0-		38	1 3 9	142	2	Y	3					9
03	151	N	151	-0-		-0-	-0-		41	1 1 9	109	2	Y	1	5	1			5
04	120	N	82	-0-		-38	-0-		21	1 1 9	60	2	Y	1					6
05	217	N	103	-0-		-114	-0-		22	1 1 9	80	2	Y	1					7

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	4707	-0-		-2144	-0-		1245	1 39 9	3423	2	Y	35					192
01	6851	X	5303	-0-		-1548	-0-		1226	1 65 9	4012	2	Y	59	159	1			92
02	5936	X	4845	-0-		-1091	-0-		1012	1 78 9	3755	2	Y	71					163
03	6386	X	5227	-0-		-1159	-0-		1409	1 63 9	3755	2	Y	57	178	1			42
04	5461	X	5461	-0-		-0-	-0-		1392	1 57 9	4012	2	Y	52					94
*05	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-		1204	1 57 9	4428	2	Y	52					146

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	35	-0-		-27	-0-		9	1	26	2	Y	-0-					36
01	62	N	39	-0-		-23	-0-		9	1	30	2	Y	-0-	1	1			35
02	53	N	53	-0-		-0-	-0-		11	1 1 9	41	2	Y	1					36
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-		23	1 1 9	62	2	Y	1	3	1			34
04	59	N	59	-0-		-0-	-0-		15	1 1 9	43	2	Y	1					35
*05	52	N	52	-0-		-0-	-0-		11	1	41	2	Y	-0-					35

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	285	1	784	2	Y	8					37
							9	9									
01	1519	N	812	-0-	-707	-0-	188	1	614	2	Y	9	24	1			22
							10	9									
02	1008	N	940	-0-	-68	-0-	196	1	729	2	Y	14					36
							15	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					36
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					36
*05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	222	1	815	2	Y	9					45
							10	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	38	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	16	1	61	2	Y	1					4
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
*05	93	N	47	-0-	-46	-0-	10	1	36	2	Y	1					5
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

12	124	N	66	-0-	-58	-0-	17	1	48	2	Y	1					6
							1	9									
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					6
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	Y	1					7
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					7

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

12	186	N	87	-0-	-99	-0-	23	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	101	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	44	1	163	2	Y	3					7
							3	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					7

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

12	93	N	67	-0-	-26	-0-	18	1	48	2	Y	1					27
							1	9									
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					27
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					27
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	Y	7					34
							8	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					34
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	76	2	Y	3					37
							3	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	56	2	Y	1					42
							1	9									
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					42
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					42
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	41					83
							45	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					83
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					83

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					159
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					159
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	-0-					159
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	N	-0-					159
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					159
05	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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		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

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		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

12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	544	1	254	2	N	-0-					13
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	N	-0-					13
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-					13
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	N	-0-					13
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		14B2 EXT	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
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	426	2	N	-0-					137
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					137
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	N	-0-					137
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	-0-					137
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	-0-					137
05	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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	N	-0-					184
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-					184
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					184
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	2	N	-0-					184
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	2	N	-0-					184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	193	1	762	2	N	-0-					135
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	27	1	949	2	N	-0-					135
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	2	N	-0-					135
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	N	-0-					135
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					135
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		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
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	N	-0-					43
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	N	-0-					43
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	237	2	N	-0-					43
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					43
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	2	N	-0-					43
05	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
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	36	1	888	2	N	-0-					163
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	27	1	772	2	N	-0-					163
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	27	1	1213	2	N	-0-					163
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	N	-0-					163
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	26	1	834	2	N	-0-					163
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	36	1	919	2	N	-0-					55
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	779	2	N	-0-					55
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	2	N	-0-					55
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-					55
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	26	1	805	2	N	-0-					55
05	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
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					106
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-					106
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	N	-0-					106
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	N	-0-					106
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	N	-0-					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	1431	-0-	-3609	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3146	-0-	-2314	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	293	-0-	-5349	-0-	293	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED 49B 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

02	0		3893	-0-	3893	3893	3881	4	12	9	N	11					11
03	265		-0-	-0-	-265	3628					N	-0-					11
*04	DELQ PR		38124	-0-	38124	41752	190	1	37752	2	N	165					176
							182	9									
05	8215		NO RPT	-0-	-8215	33537					N	NO RPT					176

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	1661	1	1231	2	N	130	177	1			256
							143	9									
01	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	582	1	1402	2	N	185	186	1			255
							204	9									
02	1232	X	817	-0-	-415	-0-	456	1	248	2	N	103	160	1			198
							113	9									
03	2480	X	936	-0-	-1544	-0-	323	1	411	2	N	184	167	1			215
							202	9									
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	83					298
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

EOG RESOURCES, INC. 253162
COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE-JAB, INC. 271310
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

12	2773	N	2442	-0-	-331	-0-	414	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	480	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	439	1	2291	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1166	-0-	-1624	-0-	1166	1			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1740	-0-	-960	-0-	1740	1			Y	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	67	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	63	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
04	390	N	270	-0-	-120	-0-	270	1			Y	-0-					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	110	1	444	2	N	11	5	1			6
							6	4	12	9							
01	3100	N	3881	-0-	781	781	642	1	3106	2	N	104	72	1			38
							19	4	114	9							
02	1021	N	240	-0-	-781	-0-	36	1	200	2	N	4	39	1			3
							4	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					3
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					3

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
12	527	N	90	-0-	-437	-0-	12	1	59	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	110	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	166	1	866	2	Y	141	41	1			118
							155	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					118
*04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			Y	-0-					118
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	499	1	2011	2	N	130	89	1			71
							26	4	143	9							
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	436	1	2107	2	N	197	196	1			72
							12	4	217	9							
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	360	1	2002	2	N	115	95	1			92
							127	9									
03	2604	N	2112	-0-	-492	-0-	1947	1	165	9	N	150	150	1			92
*04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2784	1	160	9	N	145	143	1			94
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					94

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	4265	-0-	-137	-0-	839	1	3380	2	N	-0-					-0-
							46	4									
01	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	742	1	3587	2	N	-0-					-0-
							22	4									
02	4004	X	2907	-0-	-1097	-0-	637	1	2269	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	1			N	-0-					-0-
*04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6607	1	111	9	N	101	100	1			1
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					1

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	451	1	2209	2	Y	175	191	1			156
							193	9									
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	407	1	1989	2	Y	40	162	1			34
							44	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	361	1	1884	2	Y	107					141
							118	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2135	1	187	9	Y	170	306	1			5
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1989	1	187	9	Y	170	172	1			3
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		1487	-0-	1487	1487	1487	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1487					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	418	1	1687	2	N	198	128	1			108
							21	4	218	9							
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	263	1	1274	2	N	214	244	1			78
							7	4	235	9							
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	315	1	1738	2	N	185	115	1			148
							204	9									
03	1860	N	459	-0-	-1401	-0-	447	1	12	9	N	11	11	1			148
04	1680	N	752	-0-	-928	-0-	642	1	110	9	N	100	99	1			149
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					149

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	187	1	917	2	Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	189	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	171	1	893	2	Y	-0-					-0-
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			Y	-0-					-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			Y	-0-					-0-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

12	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	824	1	3318	2	Y	57	177	1			118
							45	4	63	9							
01	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	680	1	3286	2	Y	54					172
							20	4	59	9							
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	603	1	3372	2	Y	41					213
							45	9									
03	4712	X	3384	-0-	-1328	-0-	3337	1	47	9	Y	43	187	1			69
*04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4773	1	262	9	Y	238					307
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					307

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	682	1	2786	2	N	64	43	1			35
							37	4	70	9							
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	762	1	3708	2	N	123	113	1			45
							23	4	135	9							
02	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	1163	1	6712	2	N	133	72	1			106
							1	4	146	9							
*03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	1			N	-0-					106
*04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7345	1	90	9	N	82	87	1			101
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					101

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	124	1	1334	2	N	94					142
							103	9									
01	2573	N	1790	-0-	-783	-0-	124	1	1568	2	N	89	179	1			52
							98	9									
02	1904	N	1798	-0-	-106	-0-	112	1	1556	2	N	118					170
							130	9									
03	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1402	1	57	9	N	52	172	1			50
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2168	1	88	9	N	80					130
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					130

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	693	1	6822	2	Y	544	559	1			241
							598	9									
01	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	693	1	6723	2	Y	574	562	1			253
							631	9									
02	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	626	1	5911	2	Y	455	571	1			137
							501	9									
03	7874	X	1649	-0-	-6225	-0-	1176	1	473	9	Y	430	372	1			195
*04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7477	1	530	9	Y	482	557	1			120
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					120

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		374	-0-	374	374	316	1	58	9	N	53	53	1			-0-
04	T. A.		296	-0-	296	670	276	1	20	9	N	18	16	1			2
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					2

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

12	682	N	596	-0-	-86	-0-	67	1	327	2	N	184	169	1			154
							202	9									
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	400	2	N	149	173	1			130
							164	9									
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	54	1	282	2	N	89	144	1			75
							98	9									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					75
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					75
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					75

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

12	124	N	85	-0-	-39	-0-	29	4	56	9	N	51	156	1			44
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	31	4	61	9	N	55					99
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	28	4	55	9	N	50					149
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	4	66	9	N	60	186	1			23
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	4	72	9	N	65					88
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					88

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

12	0		2255	-0-	2255	B	2255	426	1	1716	2	N	82	58	1		45
								23	4	90	9						
01	4882	N	2627	-0-	-2255	B	-0-	421	1	2038	2	N	142	135	1		52
								12	4	156	9						
02	2072	N	1521	-0-	-551	B	-0-	321	1	1143	2	N	52	62	1		42
								57	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	B	-0-	2614	1			N	-0-				42
*04	3991	N	3991	-0-	-0-	B	-0-	3857	1	134	9	N	122	121	1		43
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	B	-0-					N	NO RPT				43

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	B	-31					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-31					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-31					N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-31					N	NO RPT				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-31					N	NO RPT				-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (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
12	12388		-0-	-0-	-12388	4297					N	-0-					-0-
01	20212		-0-	-0-	-20212	-0-					N	-0-					-0-
02	18256		-0-	-0-	-18256	-0-					N	-0-					-0-
03	20212		-0-	-0-	-20212	-0-					N	-0-					-0-
04	19560		-0-	-0-	-19560	-0-					N	-0-					-0-
05	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 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8436 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	#	8106	-0-	-4108	-0-	516	1	7224	3	N	333	378	1			192
							366	9									
01	12214	#	7344	-0-	-4870	-0-	494	1	6732	3	N	107					299
							118	9									
02	11032	#	10262	-0-	-770	-0-	654	1	9386	3	N	202	386	1			115
							222	9									
03	14293	R	14293	-0-	-0-	-0-	829	1	13182	3	N	256	189	1			182
							282	9									
04	7830	#	382	-0-	-7448	-0-	221	1	42	3	N	108	167	1			123
							119	9									
05	11377	#	894	-0-	-10483	-0-	664	1	198	3	N	29					152
							32	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
12	30442		12435	-0-	-18007	-0-	983	1	11265	3	N	170	190	1			53
							187	9									
01	30442		10374	-0-	-20068	-0-	549	1	9757	3	N	62					115
							68	9									
02	10042	R	10042	-0-	-0-	-0-	651	1	9241	3	N	136	190	1			61
							150	9									
03	7817	R	7817	-0-	-0-	-0-	730	1	6965	3	N	111					172
							122	9									
04	7790	R	7790	-0-	-0-	-0-	334	1	7328	3	N	116	195	1			93
							128	9									
*05	9984	R	9984	-0-	-0-	-0-	720	1	9058	3	N	187					280
							206	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
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
12	8494	#	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-	59	1			-0-
01	8711	#	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	#	-0-	-0-	-7868	-0-					N	-0-					-0-
03	8711	#	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4020	#	682	-0-	-3338	-0-	377	1	305	9	N	277					277
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					277

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	24090		2409	-0-	-21681	-0-	2409	4			N	-0-					-0-
02	22484		-0-	-0-	-22484	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14229	#	10647	-0-	-3582	-0-	10617	3	30	9	N	27					169
01	13671	#	3219	-0-	-10452	-0-	3218	3	1	9	N	1					170
02	10752	#	5434	-0-	-5318	-0-	5428	3	6	9	N	5					175
03	11222	#	5268	-0-	-5954	-0-	5266	3	2	9	N	2					177
04	10290	#	3458	-0-	-6832	-0-	3458	3			N	-0-					177
05	10633	#	1544	-0-	-9089	-0-	1544	3			N	-0-					177

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

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-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	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-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

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-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

12	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	45 96	1 9	1571	2	Y	87	77	1			11
01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1324	2	83	9	Y	75	85	1			1
02	1652	N	156	-0-	-1496	-0-	1 67	1 9	88	2	Y	61	59	1			3
03	1705	N	111	-0-	-1594	-0-	1 58	1 9	52	2	Y	53	56	1			-0-
04	1350	N	132	-0-	-1218	-0-	2 40	1 9	90	2	Y	36	33	1			3
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13 35	1 9	339	2	Y	32	31	1			4

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

12	3534		3005	-0-	-529	-0-	83 9	1 9	2913	2	Y	8	7	1			1
01	3534		2898	-0-	-636	-0-	2890	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	2856		2668	-0-	-188	-0-	42 6	1 9	2620	2	Y	5	5	1			-0-
03	3162		2856	-0-	-306	-0-	59 14	1 9	2783	2	Y	13	13	1			-0-
04	2973	R	2973	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	2892	2	Y	9	8	1			1
05	3007	#	2874	-0-	-133	-0-	105 3	1 9	2766	2	Y	3	3	1			1

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	814	-0-	-705	-0-	82	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	18	1	1059	2	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	245	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	129	1	1868	2	Y	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	35	1	1693	2	Y	-0-					-0-
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4835	-0-	1735	1735	4835	2			N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	532	X	143	-0-	-389	-0-	143	1			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4897	-0-	1897	1897	4897	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	6604	-0-	3504	5401	6604	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	549	-0-	549	549	549	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

12	3503	X	2650	-0-	-853	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2104	-0-	-556	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	868	N	649	-0-	-219	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	728	N	24	-0-	-704	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	4614	2	N	2					35
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	558	1	10280	2	N	-0-					35
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	388	1	6355	2	N	-0-					35
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	434	1	6536	2	N	-0-					35
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	306	1	3393	2	N	-0-					35
*05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	301	1	4331	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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	16	1	74	2	N	-0-					1
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	90	2	N	-0-	1	1			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	2	N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	36	1	133	2	N	-0-					-0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1083	-0-	-793	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	93	-0-	-1829	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - P/A 12/11/18

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	285	1	5142	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	277	1	4848	2	Y	-0-					-0-
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	255	1	4670	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	248	1	4747	2	Y	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	207	1	5110	2	Y	-0-					-0-
*05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	212	1	5148	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

12	5673	X	4999	-0-	-674	-0-	216	1	4783	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	300	1	5324	2	Y	-0-					-0-
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	332	1	5166	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5159	-0-	-948	-0-	259	1	4900	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	3270	-0-	-2640	-0-	18	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	327	1	5335	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	49	1	1567	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	60	1	1604	2	Y	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	12239	-0-	-1401	-0-	643	1	11596	2	Y	-0-			-0-
01	13268	X	12117	-0-	-1151	-0-	656	1	11461	2	Y	-0-			-0-
02	11732	X	11705	-0-	-27	-0-	606	1	11099	2	Y	-0-			-0-
03	12679	X	11005	-0-	-1674	-0-	547	1	10458	2	Y	-0-			-0-
04	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	549	1	13571	2	Y	-0-			-0-
05	12958	X	12885	-0-	-73	-0-	510	1	12375	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
01	806	N	119	-0-	-687	-0-	1	1	118	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	221	1	3988	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	231	1	4031	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	3780	X	3530	-0-	-250	-0-	182	1	3336	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	4216	X	3314	-0-	-902	-0-	164	1	3138	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	4110	X	3529	-0-	-581	-0-	137	1	3382	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	4247	X	3466	-0-	-781	-0-	137	1	3329	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					35
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					35
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	3			N	-0-					35
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					35
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					35
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					35

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					-0-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	1					2
							1	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	2	N	-0-					2
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	9	1	66	2	N	-0-					2
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					2
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	69	2	N	1					3
							1	9									
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	2	N	-0-					3

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	90	1	685	2	Y	1					12
							1	9									
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	89	1	666	2	Y	2					14
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	Y	1					15
							1	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	Y	4					19
							4	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	3					22
							3	9									
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	822	2	Y	4					26
							4	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	66	1	502	2	Y	1					34
							1	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	955	2	Y	2					36
							2	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	77	1	563	2	Y	2					38
							2	9									
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	42	1	318	2	Y	1					39
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	Y	1					40
							1	9									
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	21	1	177	2	Y	1					41
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	657	1	4981	2	Y	11					91
							12	9									
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	606	1	4540	2	Y	11					102
							12	9									
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	578	1	4244	2	Y	10					112
							11	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	641	1	4900	2	Y	17					129
							19	9									
04	5460	X	4956	-0-	-504	-0-	585	1	4352	2	Y	17					146
							19	9									
05	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	569	1	4907	2	Y	28					174
							31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
12	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2059	2	140	9	Y	127	183	1			39
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	131	1	1728	2	Y	186	88	1			137
							205	9									
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	158	1	1682	2	Y	128	115	1			150
							141	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	244	1	2651	2	Y	57	180	1			27
							63	9									
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	226	1	2625	2	Y	124	136	1			15
							136	9									
*05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	221	1	2702	2	Y	98	93	1			20
							108	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
12	9393	X	7595	-0-	-1798	-0-	7394	2	201	9	Y	183	358	1			19
01	10044	X	5797	-0-	-4247	-0-	401	1	5279	2	Y	106	106	1			19
							117	9									
02	9072	X	689	-0-	-8383	-0-	52	1	558	2	Y	72	72	1			19
							79	9									
03	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-					19
04	DLQ G-10		2049	-0-	2049	2049	161	1	1868	2	Y	18	27	1			10
							20	9									
05	DLQ G-10		5230	-0-	5230	7279	392	1	4803	2	Y	32	32	1			10
							35	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	104	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	118	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	115	1	1332	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
*05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1157	2	Y	32	32	1			5
							35	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

12	7688	X	4883	-0-	-2805	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
01	7502	X	4755	-0-	-2747	-0-	336	1	4419	2	Y	-0-					-0-
02	5855	X	3357	-0-	-2498	-0-	288	1	3069	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	5	-0-	-4614	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	410	1	4760	2	Y	18	14	1			4
							20	9									
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	502	1	6150	2	Y	32	32	1			4
							35	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

*10	4867	X	3891	-0-	-976	-0-	235	1	3461	2	N	177	183	1			226
							195	9									
*11	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	257	1	3741	2	N	-0-	178	1			48
*12	4681	X	3973	-0-	-708	-0-	3973	2			N	-0-					48
*01	4681	X	3073	-0-	-1608	-0-	217	1	2856	2	N	-0-					48
*02	4228	X	3661	-0-	-567	-0-	314	1	3347	2	N	-0-					48
*03	4123	X	3719	-0-	-404	-0-	314	1	3405	2	N	-0-					48
*04	3990	X	3216	-0-	-774	-0-	255	1	2961	2	N	-0-					48
05	4061	X	2490	-0-	-1571	-0-	187	1	2295	2	N	7					55
							8	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14919	2	68	9	Y	62					83
01	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11871	2	51	9	Y	46	115	1			14
02	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11588	2	30	9	Y	27					41
03	11873	X	11531	-0-	-342	-0-	11476	2	55	9	Y	50					91
04	13590	X	9811	-0-	-3779	-0-	9809	2	2	9	Y	2					93
05	14043	X	8598	-0-	-5445	-0-	8556	2	42	9	Y	38					131

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

12	3100	N	5837	-0-	2737	2737	5807	2	30	9	Y	27					52
01	8521	X	5784	-0-	-2737	-0-	5758	2	26	9	Y	24	68	1			8
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3515	2	10	9	Y	9					17
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3924	2	15	9	Y	14					31
04	6600	X	2181	-0-	-4419	-0-	2181	2			Y	-0-					31
05	5828	X	2610	-0-	-3218	-0-	2600	2	10	9	Y	9					40

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

12	5332	X	5319	-0-	-13	-0-	1245	1	4074	2	Y	-0-						7
01	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	1144	1	4035	2	Y	-0-						7
02	4928	X	4441	-0-	-487	-0-	825	1	3616	2	Y	-0-						7
03	5456	X	5106	-0-	-350	-0-	932	1	4174	2	Y	-0-						7
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	875	1	3986	2	Y	-0-						7
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	489	1	3056	2	Y	-0-						7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	468	1	1530	2	Y	-0-						9
01	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	229	1	808	2	Y	-0-						9
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	219	1	960	2	Y	-0-						9
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	203	1	909	2	Y	-0-						9
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	245	1	1117	2	Y	-0-						9
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	132	1	828	2	Y	-0-						9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

12	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	447	1	1462	2	Y	6						13
							7	9										
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	486	1	1712	2	Y	8	13	1				8
							9	9										
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	412	1	1804	2	Y	12	12	1				8
							13	9										
03	1922	N	1225	-0-	-697	-0-	222	1	995	2	Y	7	12	1				3
							8	9										
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	246	1	1121	2	Y	5						8
							6	9										
*05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	314	1	1963	2	Y	5						13
							6	9										

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

12	6014	X	3640	-0-	-2374	-0-	839	1	2746	2	Y	50						97
							55	9										
01	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	1245	1	4390	2	Y	63	105	1				55
							69	9										
02	5292	X	834	-0-	-4458	-0-	130	1	570	2	Y	122	118	1				59
							134	9										
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	971	1	4350	2	Y	70	119	1				10
							77	9										
04	5520	X	672	-0-	-4848	-0-	112	1	509	2	Y	46						56
							51	9										
05	5704	X	353	-0-	-5351	-0-	41	1	257	2	Y	50						106
							55	9										

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	116	1	381	2	Y	-0-					40
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	97	1	343	2	Y	-0-					40
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	74	1	325	2	Y	-0-					40
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	71	1	317	2	Y	-0-					40
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	75	1	339	2	Y	-0-					40
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	325	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
12	3100	N	1374	-0-	-1726	84	320	1	1047	2	Y	6					12
							7	9									
01	2263	N	772	-0-	-1491	-0-	169	1	594	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
02	2268	N	1967	-0-	-301	-0-	363	1	1591	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	335	1	1502	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	228	1	1040	2	Y	5					7
							6	9									
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	126	1	789	2	Y	5					12
							6	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
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	226	1	740	2	Y	-0-					6
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	197	1	696	2	Y	-0-					6
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	155	1	679	2	Y	-0-					6
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	163	1	731	2	Y	-0-					6
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	159	1	724	2	Y	-0-					6
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	122	1	766	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-	1	1			1
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		181	-0-	181	181	27	1	154	2	Y	-0-					2
05	T. A.		395	-0-	395	576	73	1	322	2	Y	-0-					2

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	528	1	2937	2	Y	75					141
							83	9									
01	4123	X	2707	-0-	-1416	-0-	507	1	2186	2	Y	13	136	1			18
							14	9									
02	3612	X	2149	-0-	-1463	-0-	375	1	1730	2	Y	40					58
							44	9									
03	3534	X	2555	-0-	-979	-0-	330	1	2167	2	Y	53	98	1			13
							58	9									
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	1774	1	7766	2	Y	79	90	1			2
							87	9									
*05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	1725	1	9294	2	Y	48					50
							53	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	295	1	966	2	Y	6					12
							7	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	283	1	999	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	218	1	956	2	Y	21	20	1			8
							23	9									
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	237	1	1062	2	Y	11	19	1			-0-
							12	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	229	1	1042	2	Y	8					8
							9	9									
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	177	1	1108	2	Y	8					16
							9	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1652	N	1395	-0-	-257	-0-	325	1	1063	2	Y	6					12
							7	9									
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	319	1	1124	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	281	1	1234	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	285	1	1279	2	Y	7	12	1			2
							8	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	257	1	1170	2	Y	5					7
							6	9									
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	198	1	1238	2	Y	5					12
							6	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	9415	-0-	-846	-0-	1181	1	8234	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	8993	-0-	-679	-0-	1278	1	7715	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	8142	-0-	-594	-0-	1184	1	6919	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	9486	X	9112	-0-	-374	-0-	1343	1	7684	2	Y	77	68	1			9
							85	9									
04	9120	X	7747	-0-	-1373	-0-	1160	1	6545	2	Y	38	47	1			-0-
							42	9									
05	9424	X	7822	-0-	-1602	-0-	1438	1	6305	2	Y	72	65	1			7
							79	9									

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	79	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	89	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	85	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	91	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	Y	-0-					-0-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4318	-0-	-518	-0-	653	1	3630	2	Y	32					91
							35	9									
01	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	884	1	3813	2	Y	5	57	1			39
							6	9									
02	4284	X	4158	-0-	-126	-0-	733	1	3385	2	Y	36					75
							40	9									
03	4743	X	4318	-0-	-425	-0-	564	1	3701	2	Y	48	89	1			34
							53	9									
04	4590	X	4419	-0-	-171	-0-	807	1	3533	2	Y	72	83	1			23
							79	9									
05	4712	X	4419	-0-	-293	-0-	684	1	3687	2	Y	44					67
							48	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	112	1	782	2	Y	109	120	1			113
							120	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	128	1	775	2	Y	146	120	1			139
							161	9									
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	70	1	407	2	Y	10	73	1			76
							11	9									
03	806	N	577	-0-	-229	-0-	82	1	471	2	Y	22	19	1			79
							24	9									
04	1020	N	531	-0-	-489	-0-	78	1	442	2	Y	10	48	1			41
							11	9									
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	102	1	447	2	Y	21	19	1			43
							23	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	407	1	2839	2	Y	-0-					14
01	3472	X	3436	-0-	-36	-0-	488	1	2948	2	Y	-0-					14
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	471	1	2753	2	Y	-0-					14
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	519	1	2973	2	Y	-0-					14
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	518	1	2923	2	Y	-0-					14
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	673	1	2950	2	Y	-0-					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	181	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	205	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1294	-0-	-22	-0-	189	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	214	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	209	1	1181	2	Y	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	267	1	1170	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	64	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	73	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	84	1	472	2	Y	-0-					-0-
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	447	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	126	1	880	2	Y	-0-					3
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	175	1	1057	2	Y	-0-					3
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	154	1	901	2	Y	-0-					3
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	164	1	939	2	Y	-0-					3
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	161	1	906	2	Y	-0-					3
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	169	1	740	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

12	186	N	185	-0-	-1	-0-	23	1	162	2	Y	-0-					17
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	20	1	121	2	Y	-0-					17
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	36	1	210	2	Y	-0-					17
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	25	1	140	2	Y	-0-					17
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	2	Y	-0-					17
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	27	1	120	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	137	1	959	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	163	1	982	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	155	1	907	2	Y	-0-					3
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	172	1	984	2	Y	-0-					3
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	165	1	934	2	Y	-0-					3
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	587	1	4094	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	621	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	2619	-0-	-1973	-0-	382	1	2231	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5084	X	3695	-0-	-1389	-0-	548	1	3135	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	746	1	4207	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	Y	-0-					11
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	25	1	129	2	Y	-0-					11
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-					11
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	16	1	50	2	Y	-0-					11
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	20	1	93	2	Y	-0-					11
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2150	-0-	-950	730	327	1	1819	2	Y	4					6
							4	9									
01	2927	N	2197	-0-	-730	-0-	413	1	1784	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2128	N	2021	-0-	-107	-0-	359	1	1658	2	Y	4					4
							4	9									
03	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	278	1	1825	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
04	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	391	1	1711	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	332	1	1788	2	Y	4					4
							4	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	60	1	420	2	Y	-0-	1	1			1
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	72	1	435	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	63	1	371	2	Y	-0-					2
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	65	1	371	2	Y	-0-					2
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	68	1	382	2	Y	-0-					2
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	2	Y	-0-					2

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	82	1	503	2	Y	3					5
							3	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	111	1	567	2	Y	3					8
							3	9									
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	109	1	471	2	Y	6					14
							7	9									
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	124	1	398	2	Y	2					16
							2	9									
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	506	1	2350	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	139	1	694	2	Y	7					8
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	657	1	4580	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	4805	X	3452	-0-	-1353	-0-	490	1	2960	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	565	1	3302	2	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
03	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	772	1	4418	2	Y	44	39	1			5
							48	9									
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	693	1	3909	2	Y	22	27	1			-0-
							24	9									
05	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	734	1	3219	2	Y	41	37	1			4
							45	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

12	3100	N	2362	-0-	-738	724	296	1	2066	2	Y	-0-					28
01	3070	N	2346	-0-	-724	-0-	333	1	2013	2	Y	-0-					28
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					28
03	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	327	1	1869	2	Y	-0-					28
04	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	323	1	1824	2	Y	-0-					28
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	407	1	1786	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

12	372	N	346	-0-	-26	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					28
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	49	1	295	2	Y	-0-					28
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	46	1	268	2	Y	-0-					28
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	52	1	299	2	Y	-0-					28
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	299	2	Y	-0-					28
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

12	2542	X	1454	-0-	-1088	-0-	182	1	1270	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2387	X	1257	-0-	-1130	-0-	178	1	1076	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2156	X	998	-0-	-1158	-0-	146	1	852	2	Y	-0-					3
03	2232	X	948	-0-	-1284	-0-	141	1	807	2	Y	-0-					3
04	1200	N	202	-0-	-998	-0-	30	1	172	2	Y	-0-					3
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	94	1	413	2	Y	-0-					3

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	117	1 4 9	817	2	Y	4	5	1			5
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	131	1 7 9	789	2	Y	6	5	1			6
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	124	1	725	2	Y	-0-					6
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	128	1	732	2	Y	-0-					6
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	134	1	756	2	Y	-0-					6
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	164	1	720	2	Y	-0-					6

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2259	N	1985	-0-	-274	-0-	249	1 2 9	1734	2	Y	2	2	1			7
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	289	1 2 9	1744	2	Y	2	2	1			7
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	256	1 11 9	1494	2	Y	10	17	1			-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	277	1 24 9	1587	2	Y	22	19	1			3
04	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	289	1 11 9	1631	2	Y	10	13	1			-0-
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	348	1 23 9	1524	2	Y	21	19	1			2

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2823	N	1938	-0-	-885	-0-	241	1 13 9	1684	2	Y	12	13	1			12
01	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	264	1 17 9	1594	2	Y	15	13	1			14
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	236	1 7 9	1381	2	Y	6	10	1			10
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	298	1 12 9	1705	2	Y	11	10	1			11
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	290	1 7 9	1635	2	Y	6	10	1			7
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	297	1 11 9	1301	2	Y	10	9	1			8

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	528	1 4 9	3683	2	Y	4	5	1			4
01	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	629	1 8 9	3799	2	Y	7	5	1			6
02	3892	X	3293	-0-	-599	-0-	481	1	2812	2	Y	-0-					6
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	667	1	3819	2	Y	-0-					6
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	619	1	3494	2	Y	-0-					6
*05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	644	1	2825	2	Y	-0-					6

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	73	1	507	2	Y	-0-					3
01	558	N	309	-0-	-249	-0-	44	1	265	2	Y	-0-					3
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	45	1	263	2	Y	-0-					3
03	589	N	201	-0-	-388	-0-	30	1	171	2	Y	-0-					3
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	40	1	226	2	Y	-0-					3
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

12	527	N	513	-0-	-14	-0-	64	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	49	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	78	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	309	-0-	-218	-0-	46	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	90	1	505	2	Y	-0-					-0-
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

12	3968	X	1561	-0-	-2407	-0-	193	1	1343	2	Y	23	26	1			26
							25	9									
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	717	1	4328	2	Y	32	26	1			32
							35	9									
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	656	1	3833	2	Y	10	19	1			23
							11	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	789	1	4514	2	Y	22	19	1			26
							24	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	436	1	2462	2	Y	11	31	1			6
							12	9									
05	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	479	1	2099	2	Y	21	19	1			8
							23	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

12	589	N	578	-0-	-11	-0-	140	1	438	2	Y	-0-					21
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	144	1	436	2	Y	-0-					21
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	185	1	338	2	Y	-0-					21
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	224	1	360	2	Y	-0-					21
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	186	1	378	2	Y	-0-					21
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	161	1	427	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	151	1	493	2	Y	-0-					1
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	141	1	497	2	Y	-0-					1
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	107	1	467	2	Y	-0-					1
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	113	1	508	2	Y	-0-					1
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	113	1	512	2	Y	-0-					1
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	87	1	543	2	Y	-0-					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

12	992	N	505	-0-	-487	-0-	122	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	434	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	377	1	689	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	319	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	358	1	728	2	Y	-0-					-0-
*05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	96	1	256	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	7223	X	6566	-0-	-657	-0-	923	1	5630	2	Y	12					20
							13	9									
01	7161	X	5898	-0-	-1263	-0-	963	1	4920	2	Y	14					34
							15	9									
02	6468	X	5894	-0-	-574	-0-	1102	1	4746	2	Y	42					76
							46	9									
03	6944	X	5995	-0-	-949	-0-	1422	1	4559	2	Y	13					89
							14	9									
04	6360	X	4626	-0-	-1734	-0-	814	1	3780	2	Y	29	118	1			-0-
							32	9									
05	6572	X	6136	-0-	-436	-0-	1017	1	5072	2	Y	43					43
							47	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
12	2325	N	2270	-0-	-55	-0-	319	1	1948	2	Y	3					12
							3	9									
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	370	1	1890	2	Y	3					15
							3	9									
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	382	1	1647	2	Y	6					21
							7	9									
03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	529	1	1696	2	Y	2					23
							2	9									
04	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	379	1	1761	2	Y	4	25	1			2
							4	9									
*05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	364	1	1817	2	Y	7					9
							8	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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	65	1	400	2	Y	1					19
							1	9									
01	651	N	429	-0-	-222	-0-	70	1	357	2	Y	2					21
							2	9									
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	53	1	229	2	Y	-0-					21
03	465	N	276	-0-	-189	-0-	66	1	210	2	Y	-0-					21
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	45	1	209	2	Y	-0-					21
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	55	1	273	2	Y	-0-					21

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	467	2	Y	4					9
							4	9									
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	425	2	Y	5					14
							6	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	96	1	411	2	Y	-0-					14
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	120	1	385	2	Y	-0-					14
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	76	1	351	2	Y	-0-					14
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	95	1	476	2	Y	-0-					14

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	192	1	1534	2	N	37					117
							41	9									
01	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	170	1	1479	2	N	-0-					117
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	180	1	1458	2	N	13					130
							14	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	205	1	1559	2	N	40					170
							44	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	284	1	1381	2	N	24					194
							26	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	211	1	1484	2	N	31	172	1			53
							34	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	80	1	489	2	Y	3					14
							3	9									
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	82	1	420	2	Y	3					17
							3	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	104	1	449	2	Y	6					23
							7	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	142	1	454	2	Y	2					25
							2	9									
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	102	1	471	2	Y	4	29	1			-0-
							4	9									
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	95	1	475	2	Y	6					6
							7	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	393	-0-	-289	-0-	95	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	186	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	243	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	333	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	282	1	574	2	Y	-0-					-0-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	207	1	552	2	Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2036	N	1893	-0-	-143	-0-	444	1	1392	2	Y	52					100
							57	9									
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	578	1	1746	2	Y	125	196	1			29
							138	9									
02	2240	N	1798	-0-	-442	-0-	579	1	1058	2	Y	146	96	1			79
							161	9									
03	1891	N	526	-0-	-1365	-0-	182	1	292	2	Y	47	96	1			30
							52	9									
04	2970	X	2948	-0-	-22	-0-	956	1	1946	2	Y	42					72
							46	9									
05	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	594	1	1579	2	Y	129	92	1			109
							142	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	605	1	1894	2	Y	11					98
							12	9									
01	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	543	1	1641	2	Y	28	43	1			83
							31	9									
02	2548	X	2151	-0-	-397	-0-	749	1	1368	2	Y	31	20	1			94
							34	9									
03	2573	X	2316	-0-	-257	-0-	884	1	1422	2	Y	9	20	1			83
							10	9									
04	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	680	1	1384	2	Y	9					92
							10	9									
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	548	1	1458	2	Y	27	19	1			100
							30	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

12	217	N	68	-0-	-149	-0-	7	1	22	2	Y	35					68
							39	9									
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	18	1	55	2	Y	86	133	1			21
							95	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	82	1	150	2	Y	127	84	1			64
							140	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	69	1	110	2	Y	41	84	1			21
							45	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	112	1	227	2	Y	38					59
							42	9									
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	233	2	Y	112	80	1			91
							123	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

12	868	N	302	-0-	-566	-0-	73	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	474	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	387	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	538	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	563	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	308	1	819	2	Y	-0-					-0-